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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
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-

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

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369

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

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

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 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-

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

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

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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 #: 112 RRCID -> 264194 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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

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

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

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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 #: 126 RRCID -> 264209 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-

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

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

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 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-

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

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

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

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 143 RRCID -> 264245 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 #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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 #: 154 RRCID -> 264579 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-

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

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

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

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 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-

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

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

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

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 171 RRCID -> 264617 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 #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 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 #: 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-

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

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

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

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

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-

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

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

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

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-

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

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

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 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-

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

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

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

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

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-

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

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

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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-

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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 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	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-

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

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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-285	-0-	105	1	474	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	109	1	496	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	529	2	Y	16	20	1			10
							18	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	Y	6	5	1			11
							7	9									
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	103	1	488	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
02	638	N	380	-0-	-258	-0-	77	1	302	2	Y	1	4	1			8
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	743	1	3370	2	Y	324	342	1			106
							356	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	805	1	3669	2	Y	365	324	1			147
							402	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	713	1	3284	2	Y	378	314	1			211
							416	9									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	1024	1	4691	2	Y	428	455	1			184
							471	9									
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1044	1	4929	2	Y	438	459	1			163
							482	9									
*02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	987	1	3856	2	Y	260	301	1			122
							286	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	Y	-0-	1	1			1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	23	1	104	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	32	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	26	1	103	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1764	-0-	-126	-0-	314	1	1425	2	Y	23	30	1			17
							25	9									
10	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	320	1	1459	2	Y	28	15	1			30
							31	9									
11	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	287	1	1321	2	Y	51	48	1			33
							56	9									
12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	232	1	1065	2	Y	47	35	1			45
							52	9									
01	1829	X	1112	-0-	-717	-0-	192	1	907	2	Y	12	39	1			18
							13	9									
02	1711	X	937	-0-	-774	-0-	181	1	705	2	Y	46	45	1			19
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-	4	1			2
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	64	1	294	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	46	1	214	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	434	N	272	-0-	-162	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					4
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	49	1	229	2	Y	-0-					4
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	35	1	138	2	Y	-0-					4

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

09	900	N	690	-0-	-210	-0-	123	1	557	2	Y	9	6	1			16
							10	9									
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	132	1	603	2	Y	10	7	1			19
							11	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	131	1	605	2	Y	22	28	1			13
							24	9									
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	124	1	567	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	136	1	531	2	Y	11	8	1			17
							12	9									

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

09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	143	1	648	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	628	2	Y	10	5	1			11
							11	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	146	1	673	2	Y	30	24	1			17
							33	9									
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	119	1	545	2	Y	17	15	1			19
							19	9									
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	108	1	508	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	105	1	411	2	Y	24	24	1			10
							26	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

*08	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-	1427	7			201
*09	4560	X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-					201
*10	4712	X	1801	-0-	-2911	-0-	1593	3	208	9	N	189	189	1			201
*11	3840	X	3177	-0-	-663	-0-	3177	3			N	-0-					201
*12	3317	X	2573	-0-	-744	-0-	2573	3			N	-0-					201
*01	2821	X	1983	-0-	-838	-0-	1713	3	270	9	N	245					446
02	2900	X	2492	-0-	-408	-0-	2490	3	2	9	N	2	2	0			446

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4588	X	3669	-0-	-919	-0-	192	1	3093	3	N	322	970	1			268
							30	4	354	9							
*09	4110	X	2239	-0-	-1871	-0-	132	1	2061	3	N	-0-					268
							46	4									
*10	4247	X	2434	-0-	-1813	-0-	44	1	2141	3	N	187	187	1			268
							43	4	206	9							
*11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					268
*12	3720	X	400	-0-	-3320	-0-	8	1	386	3	N	-0-					268
							6	4									
*01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	123	1	5520	3	N	97					365
							29	4	107	9							
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	2	188	1			179

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

*08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	121	1	1926	3	N	3	187	1			-0-
							25	4	3	9							
*09	4710	X	1974	-0-	-2736	-0-	119	1	1813	3	N	-0-					-0-
							42	4									
*10	4867	X	1633	-0-	-3234	-0-	27	1	1376	3	N	187	187	1			-0-
							24	4	206	9							
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	86	1	4065	3	N	127	127	1			-0-
							61	4	140	9							
*12	3100	X	904	-0-	-2196	-0-	19	1	872	3	N	-0-					-0-
							13	4									
*01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	4002	X	2721	-0-	-1281	-0-	59	1	2348	3	N	255	7	0			248
							33	4	281	9							

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

*08	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	172	1	2525	3	N	-0-	292	7			117
*09	5280	X	1042	-0-	-4238	-0-	65	1	977	3	N	-0-					117
*10	5456	X	2675	-0-	-2781	-0-	49	1	2626	3	N	-0-					117
*11	3780	X	3389	-0-	-391	-0-	71	1	3318	3	N	-0-					117
*12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	71	1	3257	3	N	-0-					117
*01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	3	N	192	192	1			117
							211	9									
02	3103	X	2459	-0-	-644	-0-	60	1	2389	3	N	9	3	0			123
							10	9									

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

09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	158	1	2695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	3100	N	3560	-0-	460	460	221	1	3335	2	Y	4					5
							4	9									
11	3000	N	2708	-0-	-292	168	194	1	2506	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	213	1	1705	2	Y	47					47
							52	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	214	1	2896	2	Y	7	36	1			18
							8	9									
02	3335	X	2100	-0-	-1235	-0-	154	1	1915	2	Y	28					46
							31	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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	40	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	2	Y	2					2
							2	9									
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	609	X	227	-0-	-382	-0-	16	1	210	2	Y	1					2
							1	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	690	N	24	-0-	-666	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3197	-0-	297	297	232	1	2963	2	Y	2					2
							2	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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-	2	1			1
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					1
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	1147	N	285	-0-	-862	-0-	17	1	250	2	Y	16					16
							18	9									
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1438	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
02	1682	X	710	-0-	-972	-0-	49	1	627	2	Y	31					31
							34	9									

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	1					1
							1	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	14					14
							15	9									
01	496	X	408	-0-	-88	-0-	27	1	378	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
02	551	X	304	-0-	-247	-0-	21	1	272	2	Y	10					15
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	660	N	508	-0-	-152	-0-	27	1	471	2	Y	9	44	1			12
							10	9									
10	558	N	161	-0-	-397	-0-	9	1	144	2	Y	7					19
							8	9									
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	13	1			6
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	20	1	297	2	Y	3					9
							3	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	3					7
							3	9									

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

09	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	164	1	2858	2	Y	51	105	1			30
							56	9									
10	4030	X	3189	-0-	-841	-0-	192	1	2916	2	Y	74					104
							81	9									
11	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	206	1	2719	2	Y	6	90	1			20
							7	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	224	1	3354	2	Y	33					53
							36	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	248	1	3427	2	Y	7	39	1			21
							8	9									
02	2987	X	2110	-0-	-877	-0-	151	1	1929	2	Y	27					48
							30	9									

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

09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1366	2	Y	21	27	1			8
							23	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	Y	32					40
							35	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	10	44	1			6
							11	9									
12	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	74	1	1107	2	Y	51					57
							56	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	14	52	1			19
							15	9									
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	46					65
							51	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	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	28	21	1			7
							31	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	16	1	182	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	334	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	16	1	208	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	495	2	Y	36	29	1			23
							40	9									

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

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
02	667	N	203	-0-	-464	-0-	16	1	173	2	Y	13	17	1			12
							14	9									

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

09	T. A.		286	-0-	286	445	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	950	X	505	-0-	-445	-0-	37	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1367	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	10	11	1			8
							11	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	540	N	419	-0-	-121	-0-	17	1	400	2	Y	2	10	1			10
							2	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	3					13
							3	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	5					18
							6	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	5					23
							6	9									
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	337	2	Y	2					25
							2	9									
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	20	1	301	2	Y	4	16	1			13
							4	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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	9	21	1			14
							10	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	18	1	300	2	Y	6					20
							7	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			8

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1047	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	50	1	714	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	1160	N	506	-0-	-654	-0-	29	1	467	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	300	N	114	-0-	-186	-0-	5	1	107	2	Y	2	11	1			10
							2	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	1					11
							1	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					11
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2					13
							2	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					13
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	8	1	114	2	Y	1	8	1			6
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	25	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1	295	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	196	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	26	1	292	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	176	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	38	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	29	23	1			11
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	29	1	366	2	Y	89	48	1			81
							98	9									
10	868	N	529	-0-	-339	-0-	40	1	412	2	Y	70	107	1			44
							77	9									
11	570	N	128	-0-	-442	-0-	3	1	36	2	Y	81	93	1			32
							89	9									
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	60	80	1			12
							66	9									
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	20	1	240	2	Y	57	31	1			38
							63	9									
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	524	2	Y	79	84	1			33
							87	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	333	2	Y	23	15	1			12
							25	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
02	377	N	169	-0-	-208	-0-	13	1	147	2	Y	8	12	1			8
							9	9									

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

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	27	1	345	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

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

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	15	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	45	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	60		60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	1	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	130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	246	-0-	246	376	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
*02	780	X	404	-0-	-376	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					-0-

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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1			1
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	15	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	18	9	1			11
							20	9									
*02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	14	19	1			6
							15	9									

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

09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	Y	-0-	2	1			2
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1					3
							1	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					3
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	25	1	379	2	Y	2					5
							2	9									
01	341	N	82	-0-	-259	-0-	5	1	76	2	Y	1					6
							1	9									
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	8	1	115	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	21	-0-	21	38	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

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

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	2	1			3
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	5	1	67	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	9	1	115	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	46	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

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

09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	55	1	699	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
01	775	X	752	-0-	-23	-0-	48	1	693	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
02	754	X	709	-0-	-45	-0-	41	1	655	2	Y	12	12	1			9
							13	9									

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

09	330	N	218	-0-	-112	-0-	17	1	188	2	Y	12	17	1			20
							13	9									
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	168	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	90	2	Y	26	18	1			25
							29	9									
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	71	2	Y	9	25	1			9
							10	9									
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	4	1	39	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	6	1	64	2	Y	6					9
							7	9									

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

09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	46	1	580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	16	10	1			7
							18	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
02	783	N	738	-0-	-45	-0-	42	1	672	2	Y	22	22	1			16
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	172	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	22	1	183	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	40	14	1			35
							44	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	59	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	8	1	87	2	Y	7					10
							8	9									

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

09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	114	115	1			62
							125	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1326	2	Y	110	117	1			55
							121	9									
11	1230	N	752	-0-	-478	-0-	50	1	674	2	Y	25	36	1			44
							28	9									
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	79	1	1223	2	Y	129	97	1			76
							142	9									
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	76	1	1098	2	Y	87	88	1			75
							96	9									
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	38	1	602	2	Y	58	79	1			54
							64	9									

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

09	780	N	672	-0-	-108	-0-	40	1	568	2	Y	58	63	1			36
							64	9									
10	837	N	469	-0-	-368	-0-	32	1	382	2	Y	50	57	1			29
							55	9									
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	28	1	290	2	Y	25	26	1			28
							28	9									
12	682	N	341	-0-	-341	-0-	22	1	276	2	Y	39	39	1			28
							43	9									
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	22	1	261	2	Y	39	36	1			31
							43	9									
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	Y	43	42	1			32
							47	9									

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	1	1			-0-
10	320	X	-0-	-0-	-320	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

09	330	N	318	-0-	-12	-0-	21	1	290	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	161	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

09	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	138	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	11	1	88	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	45	13	1			39
							50	9									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	108	2	Y	29	44	1			24
							32	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	106	88	1			42
							117	9									
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	58					100
							64	9									

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

09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			4
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	1	1	15	2	Y	1					2
							1	9									

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	35	1	449	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	50	1	777	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	410	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
02	667	N	618	-0-	-49	-0-	36	1	572	2	Y	9	9	1			7
							10	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	2906	-0-	2906	2906	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1787	-0-	1787	4693	110	1	1677	2	Y	-0-					-0-

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

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	68	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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

09	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	99	1	1397	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
10	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	117	1	1401	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	108	1	1111	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	110	1	1391	2	Y	17	16	1			12
							19	9									
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	103	1	1243	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
02	1189	N	556	-0-	-633	-0-	45	1	501	2	Y	9	12	1			9
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	221	1	644	2	Y	1					35
							1	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	146	1	432	2	Y	-0-					35
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	241	2	Y	5					40
							6	9									
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	111	1	307	2	Y	11	41	1			10
							12	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	160	1	478	2	Y	18					28
							20	9									
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	112	1	342	2	Y	17					45
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			3
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1					4
							1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	1					5
							1	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	4					9
							4	9									
01	1023	N	695	-0-	-328	-0-	45	1	649	2	Y	1					10
							1	9									
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	1	6	1			5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
10	496	N	89	-0-	-407	-0-	5	1	83	2	Y	1					13
							1	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	7					20
							8	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	13	1	193	2	Y	2					22
							2	9									
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	2	Y	1					23
							1	9									
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	19	1	281	2	Y	5	15	1			13
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					1
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					1
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					1
02	261	N	43	-0-	-218	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			-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-

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

09	360	X	235	-0-	-125	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	X	104	-0-	-268	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	206	-0-	-432	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-

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

09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	397	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	682	N	373	-0-	-309	-0-	28	1	343	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	464	N	323	-0-	-141	-0-	26	1	293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	806	X	501	-0-	-305	-0-	28	1	472	2	Y	1					3
							1	9									
11	780	X	466	-0-	-314	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					3
12	806	X	407	-0-	-399	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					3
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					3
02	464	N	272	-0-	-192	-0-	17	1	255	2	Y	-0-	2	1			1

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

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	690	X	346	-0-	-344	-0-	18	1	327	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	651	X	12	-0-	-639	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
11	630	X	49	-0-	-581	-0-	3	1	42	2	Y	4					8
							4	9									
12	651	X	145	-0-	-506	-0-	9	1	122	2	Y	13					21
							14	9									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	11					32
							12	9									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	3	20	1			15
							3	9									

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

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	Y	1					6
							1	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	4					10
							4	9									
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	8	1	121	2	Y	1					11
							1	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	108	2	Y	1					12
							1	9									
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	7	1			5

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

09	660	N	95	-0-	-565	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					77
10	806	N	124	-0-	-682	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					77
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					77
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					77
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					77
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					77

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

09	750	N	298	-0-	-452	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					2
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					2
11	510	N	225	-0-	-285	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					2
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	136	1	394	2	Y	-0-					4
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	192	1	569	2	Y	-0-					4
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	59	1	163	2	Y	-0-					4
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	90	1	250	2	Y	-0-	3	1			1
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	103	1	303	2	Y	-0-					1
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

09	450	N	271	-0-	-179	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					5
10	775	N	159	-0-	-616	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					5
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					5
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	2	Y	-0-					2
10	465	N	138	-0-	-327	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					2
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					2
12	930	N	94	-0-	-836	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					2
01	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					2
02	1421	X	782	-0-	-639	-0-	36	1	746	2	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	X	220	-0-	-20	-0-	9	1	208	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	1					5
							1	9									
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	25					30
							28	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
01	713	N	47	-0-	-666	-0-	3	1	40	2	Y	4					34
							4	9									
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	21	1			13

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	578	2	Y	2					31
							2	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	299	1	882	2	Y	4					35
							4	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1144	2	Y	7					42
							8	9									
12	806	N	459	-0-	-347	-0-	121	1	335	2	Y	3	31	1			14
							3	9									
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	208	1	620	2	Y	4					18
							4	9									
02	986	N	405	-0-	-581	-0-	98	1	301	2	Y	5					23
							6	9									

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	2					8
							2	9									
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	273	2	Y	4					12
							4	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	5					17
							6	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	2					19
							2	9									
02	290	N	235	-0-	-55	-0-	14	1	215	2	Y	5	13	1			11
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	17	1	233	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	31	1	392	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	570	N	252	-0-	-318	-0-	17	1	232	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

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

09	690	N	581	-0-	-109	-0-	149	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	34	1	96	2	Y	2					2
							2	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	234	1	646	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	307	1	914	2	Y	6					6
							7	9									
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	138	1	424	2	Y	4					10
							4	9									

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

09	600	N	476	-0-	-124	-0-	19	1	450	2	Y	6	24	1			20
							7	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	3					23
							3	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	30					53
							33	9									
12	496	N	289	-0-	-207	-0-	16	1	251	2	Y	20					73
							22	9									
01	465	N	154	-0-	-311	-0-	9	1	135	2	Y	9					82
							10	9									
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	18	54	1			46
							20	9									

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

09	1830	N	359	-0-	-1471	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	513	-0-	-507	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5	7	1			7
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	6	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	27	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	Y	3					4
							3	9									

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	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	465	N	141	-0-	-324	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					1
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	59	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	464	N	293	-0-	-171	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	36	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	7	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	X	-0-	-0-	-7	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	7	1	55	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	620	N	48	-0-	-572	-0-	7	1	35	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	44	1	195	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	7	7	1			2
							8	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	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	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-	31					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	36	27	1			26
						40	9									
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	21	1	190	3	Y	21	38	1			9
						23	9									
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	11	17	1			3
						12	9									
12	403 N	205	-0-	-198	-0-	33	1	169	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	37	1	163	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
02	348 N	263	-0-	-85	-0-	27	1	230	3	Y	5	5	1			2
						6	9									

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

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	2	3	1			1
						2	9									
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	9	N	6					7
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2	1	2946	3	N	-0-					7
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	1	6	1			2
						1	9									
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	N	1					3
						1	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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	49	-0-	-96	-0-	1	1	47	3	Y	1					1
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

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

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	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	37	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	189	-0-	-441	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1					3
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	5					8
							6	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	193	1	851	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	4	6	1			2
							4	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	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	189	-0-	-471	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	20	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	31	-0-	-143	-0-	1	1	29	3	Y	1					1
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1102	-0-	-308	-0-	62	1	929	3	Y	101	85	1			76
							111	9									
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	Y	141	165	1			52
							155	9									
11	990	N	734	-0-	-256	-0-	77	1	631	3	Y	24	70	1			6
							26	9									
12	1147	N	388	-0-	-759	-0-	61	1	315	3	Y	11	6	1			11
							12	9									
01	1488	N	814	-0-	-674	-0-	147	1	650	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	108	1	908	3	Y	22	22	1			7
							24	9									

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	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	15	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	2					3
							2	9									
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	Y	6					9
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1733	3	Y	1					10
							1	9									
01	3100	N	3867	-0-	767	767	10	1	3850	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
*02	2378	N	1611	-0-	-767	-0-	6	1	1593	3	Y	11					15
							12	9									

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

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	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-

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	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		263	-0-	263	263	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		219	-0-	219	482	1	1	218	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	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					8
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
11	570	N	88	-0-	-482	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	4	1			4
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					4
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					4
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	3			Y	-0-					4

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	390	N	246	-0-	-144	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	1	1	42	3	Y	1					1
							1	9									

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					8
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	4	1			4
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					4
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					4
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	1	1	32	3	Y	1					5
							1	9									

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	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-

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

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					9
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	498	3	Y	31					40
							34	9									
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	15	1			25
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					25
01	558	N	31	-0-	-527	-0-	2	1	28	3	Y	1					26
							1	9									
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					26

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					9
10	620	N	399	-0-	-221	-0-	16	1	352	3	Y	28					37
							31	9									
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	61	3	Y	1	23	1			15
							1	9									
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					15
01	403	N	27	-0-	-376	-0-	2	1	24	3	Y	1					16
							1	9									
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					16

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	1					4
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	18					22
							20	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			15
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 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	450	N	114	-0-	-336	-0-	29	1	84	2	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	61	1	179	2	Y	-0-					3
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	47	1	128	2	Y	-0-					3
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	36	1	101	2	Y	-0-	2	1			1
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	Y	-0-					1
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	202	2	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 #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					2
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	57	1	158	2	Y	-0-					2
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	83	1	249	2	Y	-0-					1
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	42	1	130	2	Y	-0-					1

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

09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					24
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24
11	570	N	91	-0-	-479	-0-	6	1	83	3	Y	2	17	1			9
							2	9									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					9
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	2					11
							2	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					11

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

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	24	-0-	-441	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

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-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					30
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	N	-0-					30
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					30
02	58	X	41	-0-	-17	-0-	3	1	38	2	N	-0-					30

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
11	660	N	96	-0-	-564	-0-	3	1	92	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					3
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					8
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	4	1	134	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	6	1	72	3	Y	2					4
							2	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	38	28	1			27
							42	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	66	69	1			24
							73	9									
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	29	1	238	3	Y	10	31	1			3
							11	9									
12	589	N	305	-0-	-284	-0-	48	1	247	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	57	1	250	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	16	17	1			5
							18	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1010O 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	1					24
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	3	25	1			2
							3	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6					8
							7	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					8

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

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	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	67	1	1975	3	Y	1					21
							1	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					21
11	2400	X	110	-0-	-2290	-0-	3	1	104	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
12	2480	X	108	-0-	-2372	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					5
01	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	5	1	66	3	Y	4					9
							4	9									
02	1972	X	28	-0-	-1944	-0-	1	1	24	3	Y	3					12
							3	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	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	49	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	45	34	1			15
							50	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	123	3	Y	20	30	1			5
							22	9									
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	23	1	102	3	Y	27	30	1			11
							30	9									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	23	26	1			8
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	3	Y	44	29	1			30
							48	9									
10	1860	X	645	-0-	-1215	-0-	62	1	568	3	Y	14	37	1			7
							15	9									
11	1800	X	273	-0-	-1527	-0-	23	1	187	3	Y	57	49	1			15
							63	9									
12	1860	X	976	-0-	-884	-0-	136	1	700	3	Y	127	48	1			94
							140	9									
01	2232	X	542	-0-	-1690	-0-	84	1	370	3	Y	80	134	1			40
							88	9									
02	2088	X	145	-0-	-1943	-0-	13	1	107	3	Y	23	47	1			16
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	Y	25	17	1			17
							28	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	15	26	1			6
							17	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	88	1	715	3	Y	178	137	1			47
							196	9									
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	23	1	120	3	Y	54	35	1			66
							59	9									
01	1333	X	322	-0-	-1011	-0-	50	1	221	3	Y	46	87	1			25
							51	9									
02	1247	X	356	-0-	-891	-0-	34	1	287	3	Y	32	43	1			14
							35	9									

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

09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

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

09	1230	N	505	-0-	-725	-0-	31	1	468	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1042	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	910	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	81	1	417	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
01	1178	N	510	-0-	-668	-0-	93	1	411	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
02	1015	N	674	-0-	-341	-0-	71	1	597	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					4
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					4
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					4
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					4
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	2	1			2
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	978	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	Y	41	31	1			11
							45	9									
12	1085	N	277	-0-	-808	-0-	42	1	214	3	Y	19	10	1			20
							21	9									
01	1240	N	168	-0-	-1072	-0-	29	1	128	3	Y	10	24	1			6
							11	9									
02	754	N	357	-0-	-397	-0-	36	1	303	3	Y	16	17	1			5
							18	9									

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

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	857	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	Y	27	35	1			10
							30	9									
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	46	1	373	3	Y	13	20	1			3
							14	9									
12	961	N	44	-0-	-917	-0-	7	1	34	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	1147	N	484	-0-	-663	-0-	86	1	379	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	114	1	959	3	Y	18	18	1			6
							20	9									

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

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	17	13	1			13
							19	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	19	1	155	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	45	1	230	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	52	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1

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

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	573	3	Y	71	53	1			19
							78	9									
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	79	1	410	3	Y	52	24	1			47
							57	9									
01	1488	N	197	-0-	-1291	-0-	33	1	144	3	Y	18	52	1			13
							20	9									
02	696	N	516	-0-	-180	-0-	52	1	439	3	Y	23	27	1			9
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	47	35	1			12
							52	9									
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	55	1	241	3	Y	43	45	1			17
							47	9									
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	49	50	1			16
							54	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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	Y	17	26	1			7
							19	9									
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	38	1	309	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	775	N	555	-0-	-220	-0-	90	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	72	1	318	3	Y	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	-0-					-0-

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	22	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	319	-0-	-145	-0-	34	1	285	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	88	-0-	-191	-0-	12	1	70	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	10	1	29	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	232	N	89	-0-	-143	-0-	7	1	75	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	73	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	17	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	17	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	13	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							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-

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

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	21	1	108	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	55	1	245	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	439	-0-	-305	-0-	81	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	512	-0-	-68	-0-	54	1	457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	60	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	6	1	142	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	1	1	34	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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	992	N	395	-0-	-597	-0-	17	1	377	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	17	1	597	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	98	-0-	-1018	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	9	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	126	-0-	-309	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	24	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	775	N	496	-0-	-279	-0-	21	1	462	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	19	1	689	3	Y	-0-	2	1			1
12	775	N	59	-0-	-716	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	496	N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	189	-0-	-391	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-

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	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

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	540	N	194	-0-	-346	-0-	10	1	182	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	92	-0-	-404	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	464	N	336	-0-	-128	-0-	22	1	311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	8	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	319	N	31	-0-	-288	-0-	3	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	300	N	127	-0-	-173	-0-	6	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	589	N	80	-0-	-509	-0-	6	1	56	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	290	N	85	-0-	-205	-0-	5	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1	530	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18	1	630	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	3	1	42	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	638	N	244	-0-	-394	-0-	7	1	233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	23	1	220	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	8	1	72	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	7	1	38	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	522	N	257	-0-	-265	-0-	17	1	234	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

09	450	N	364	-0-	-86	-0-	18	1	337	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	558	N	237	-0-	-321	-0-	22	1	211	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	12	1	198	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	32	1	305	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	111	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	27	28	1			5
							30	9									

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

09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	211	3	Y	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	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 #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	630	N	204	-0-	-426	-0-	22	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	37	-0-	-614	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	28	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
*02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	28	1	382	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	Y	19	19	1			3
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	85	-0-	-349	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	3	Y	-0-					-0-
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	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	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	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	180	N	77	-0-	-103	-0-	2	1	69	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	1	1	26	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	3	Y	-0-	1	1			1
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-

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	600	N	557	-0-	-43	-0-	33	1	500	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	716	3	Y	22	29	1			8
							24	9									
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	20	1	164	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	87	1	447	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	68	1	298	3	Y	13	17	1			6
							14	9									
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	497	3	Y	10	12	1			4
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	651	N	202	-0-	-449	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	806	N	26	-0-	-780	-0-	2	1	21	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	522	N	348	-0-	-174	-0-	10	1	329	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	821	3	Y	71	53	1			51
							78	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	Y	65	91	1			25
							72	9									
11	930	N	576	-0-	-354	-0-	60	1	490	3	Y	24	43	1			6
							26	9									
12	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	775	N	276	-0-	-499	-0-	48	1	211	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	551	N	536	-0-	-15	-0-	55	1	464	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	105	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	15	1	222	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	10	1	139	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	11	1	147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	464	N	153	-0-	-311	-0-	9	1	129	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	167	-0-	-391	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	233	-0-	-325	-0-	16	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	522	N	324	-0-	-198	-0-	20	1	300	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

09	330	N	116	-0-	-214	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	192	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	114	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	15	1	220	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

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

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	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	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	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-					-0-
12	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3			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	750	N	516	-0-	-234	-0-	25	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	34	1	393	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	28	1	465	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	527	N	227	-0-	-300	-0-	33	1	192	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	122	-0-	-312	-0-	31	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	493	N	355	-0-	-138	-0-	31	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	771	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	810	N	483	-0-	-327	-0-	13	1	462	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	837	N	114	-0-	-723	-0-	5	1	107	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	651	N	71	-0-	-580	-0-	5	1	62	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	464	N	358	-0-	-106	-0-	10	1	340	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	39	1	652	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	26	1	390	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	375	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	9	10	1			2
							10	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	66	-0-	-430	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	51	-0-	-210	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	21	1	377	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	312	-0-	-463	-0-	30	1	281	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	16	-0-	-303	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	128	-0-	-244	-0-	19	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	156	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	15	1	223	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	Y	10	9	1			2
							11	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	118	-0-	-230	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
12	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			2
01	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1624	N	33	-0-	-1591	-0-	2	1	27	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

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	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	67	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	58	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

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

09	2790	X	558	-0-	-2232	-0-	27	1	522	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	61	1	715	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	194	1	561	3	Y	33	32	1			7
							36	9									
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1312	3	Y	27	29	1			5
							30	9									

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

09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-	22	22	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		55	-0-	55	77	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

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

09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	171	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1914	X	1411	-0-	-503	-0-	124	1	1284	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 #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	4	1	62	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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	480	N	474	-0-	-6	-0-	26	1	436	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	21	1	316	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	580	N	434	-0-	-146	-0-	26	1	391	3	Y	15	15	1			3
							17	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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
12	930	N	660	-0-	-270	-0-	42	1	606	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	551	N	257	-0-	-294	-0-	16	1	235	3	Y	5	8	1			1
							6	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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2229	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	1426	N	726	-0-	-700	-0-	45	1	673	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	960	N	467	-0-	-493	-0-	29	1	436	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	100	1	1428	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	84	1	1146	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	3	Y	18	19	1			3
							20	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	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	15	-0-	-246	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

09	1170	N	240	-0-	-930	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	261	N	146	-0-	-115	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	600	N	163	-0-	-437	-0-	9	1	148	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	264	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	972	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	16	18	1			3
							18	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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	4	1	63	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	344	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	33	1	499	3	Y	41	39	1			7
							45	9									

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

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	191	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	290	N	184	-0-	-106	-0-	11	1	161	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

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

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	17	1	245	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	17	1	235	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	667	N	332	-0-	-335	-0-	19	1	291	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

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

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	384	-0-	-341	-0-	24	1	360	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	20	1	277	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	667	N	363	-0-	-304	-0-	20	1	304	3	Y	35	33	1			6
							39	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	35	1	587	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	Y	43	38	1			6
							47	9									
12	651	N	386	-0-	-265	-0-	24	1	338	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	26	1	348	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	580	N	472	-0-	-108	-0-	27	1	406	3	Y	35	36	1			6
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	Y	3					9
							3	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	263	1	778	2	Y	1					10
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	145	1	402	2	Y	2					12
							2	9									
12	992	N	740	-0-	-252	-0-	196	1	538	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	132	1	394	2	Y	3					6
							3	9									
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	382	1	1173	2	Y	7					13
							8	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	164	-0-	-136	-0-	8	1	150	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					1
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1					2
						1	9									
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					2
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					2

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

09	150 N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1
01	T. A.	207	-0-	207	207	14	1	193	3	Y	-0-					1
02	T. A.	176	-0-	176	383	11	1	165	3	Y	-0-					1

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

09	270 N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1

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

09	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	210	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	16	1	240	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	83	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	11	1	154	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	20	18	1			4
						22	9									
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	16	17	1			3
						18	9									

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

09	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	118	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
10	3100	N	6133	-0-	3033	3033	17	1	6108	3	Y	7					10
							8	9									
11	3000	N	18	-0-	-2982	51	9	1	9	9	Y	8					18
12	3100	N	8236	-0-	5136	5187	4	1	8231	3	Y	1					19
							1	9									
01	12748	X	7561	-0-	-5187	-0-	19	1	7538	3	Y	4	18	1			5
							4	9									
*02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	3	Y	4					9
							4	9									

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

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	2	Y	-0-					1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	187	2	Y	1					2
							1	9									
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	2	Y	-0-					1

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

09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	10	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	315	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	208	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	279	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	271	1	831	2	Y	1					1
							1	9									

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

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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	3	Y	3					14
							3	9									
10	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	87	1	1312	3	Y	-0-					14
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					14
12	1302	N	609	-0-	-693	-0-	40	1	568	3	Y	1					15
							1	9									
01	1395	N	108	-0-	-1287	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					15
02	377	N	28	-0-	-349	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					15

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	T. A.		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		59	-0-	59	200	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		93	-0-	93	293	6	1	83	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	T. A.		171	-0-	171	464	11	1	152	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	639	N	175	-0-	-464	-0-	11	1	155	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	9	1	124	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	Y	55	47	1			11
							61	9									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	37	41	1			7
							41	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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	18	1	275	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	27	1	391	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	961	N	476	-0-	-485	-0-	32	1	432	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	291	-0-	291	818	18	1	273	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1810	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	28	-0-	-499	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	268	-0-	-1443	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	124	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	464	N	357	-0-	-107	-0-	21	1	315	3	Y	19	17	1			3
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	62	-0-	62	124	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	163	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	157	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	85	-0-	-566	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	132	1	405	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	4					14
							4	9									
10	806	N	362	-0-	-444	-0-	23	1	338	3	Y	1					15
							1	9									
11	780	N	393	-0-	-387	-0-	24	1	367	3	Y	2					17
							2	9									
12	790	N	139	-0-	-651	-0-	9	1	128	3	Y	2					19
							2	9									
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	17	1	226	3	Y	8					27
							9	9									
02	377	N	44	-0-	-333	-0-	3	1	40	3	Y	1					28
							1	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	508	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 #: 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	1920	N	795	-0-	-1125	-0-	45	1	749	3	Y	1					2
							1	9									
10	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	95	1	1421	3	Y	1					3
							1	9									
11	1320	N	164	-0-	-1156	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					3
12	837	N	291	-0-	-546	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					3
01	T. A.		527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					3
02	T. A.		151	-0-	151	678	9	1	142	3	Y	-0-					3

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	2	Y	-0-					2
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	Y	-0-					2
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					2
12	465	N	197	-0-	-268	-0-	52	1	145	2	Y	-0-	1	1			1
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	340	2	Y	-0-					1

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	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					3
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	133	3	Y	1					4
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1					5
							1	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	8					13
							9	9									
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	3					16
							3	9									

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1					2
							1	9									
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2

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	330	N	199	-0-	-131	-0-	51	1	148	2	Y	-0-					4
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	139	1	408	2	Y	1					5
							1	9									
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	172	1	475	2	Y	-0-					5
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	713	1	1967	2	Y	-0-	3	1			2
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	124	1	371	2	Y	-0-					2
02	638	N	580	-0-	-58	-0-	143	1	437	2	Y	-0-					2

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

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	16	17	1			3
							18	9									

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	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	232	3	Y	24	16	1			10
							26	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	206	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	7	1	95	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	4	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	308	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	24	1	361	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	11	1	164	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	322	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	21	22	1			4
							23	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	25	1	417	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	620	N	53	-0-	-567	-0-	3	1	43	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			1
12	465	N	55	-0-	-410	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	26	1	773	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	32	1	722	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	22	1	801	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	837	N	186	-0-	-651	-0-	7	1	173	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	775	N	95	-0-	-680	-0-	6	1	82	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	812	N	125	-0-	-687	-0-	4	1	117	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	204	-0-	-168	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	15	1	89	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	14	1	40	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

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	240	N	101	-0-	-139	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	26	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	29	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	775	N	325	-0-	-450	-0-	22	1	294	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	725	N	356	-0-	-369	-0-	22	1	326	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	101	-0-	-199	-0-	6	1	93	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	23	-0-	-287	-0-	3	1	19	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	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	390	N	307	-0-	-83	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-

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

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	114	-0-	-289	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-

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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	480	N	400	-0-	-80	-0-	20	1	369	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	17	1	165	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	13	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	19	1	105	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	8	1	111	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	876	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	868	N	335	-0-	-533	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	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	300	N	238	-0-	-62	-0-	12	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	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	127	-0-	-83	-0-	7	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	16	1	239	3	Y	18	18	1			3
							20	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	330	N	141	-0-	-189	-0-	8	1	127	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	7	1	105	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	13	1	202	3	Y	13	14	1			2
							14	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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	381	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	527	N	244	-0-	-283	-0-	16	1	214	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	493	N	223	-0-	-270	-0-	13	1	199	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

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

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	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	429	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	28	1	414	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	406	N	138	-0-	-268	-0-	8	1	115	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1912	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1333	N	824	-0-	-509	-0-	53	1	759	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	1829	X	726	-0-	-1103	-0-	48	1	656	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	1972	X	436	-0-	-1536	-0-	26	1	391	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	9	1	26	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	682	N	218	-0-	-464	-0-	13	1	195	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	750	N	69	-0-	-681	-0-	4	1	55	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	682	N	376	-0-	-306	-0-	24	1	338	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	168	-0-	-267	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	11	1	143	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	464	N	240	-0-	-224	-0-	7	1	225	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

09	720 N	386	-0-	-334	-0-	18	1	359	3	Y	8	7	1			3
						9	9									
10	744 N	507	-0-	-237	-0-	39	1	456	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	31	1	519	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
12	403 N	220	-0-	-183	-0-	32	1	186	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	496 N	70	-0-	-426	-0-	17	1	50	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	522 N	190	-0-	-332	-0-	16	1	171	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

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

09	480 N	475	-0-	-5	-0-	24	1	447	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	527 N	187	-0-	-340	-0-	18	1	166	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	496 N	179	-0-	-317	-0-	17	1	160	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	22	1	121	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

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

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	222	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	10	1	142	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	7	7	1			1
						8	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	600 N	127	-0-	-473	-0-	4	1	108	3	Y	14	11	1			4
						15	9									
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	24	24	1			4
						26	9									
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	10	11	1			3
						11	9									
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
01	713 N	82	-0-	-631	-0-	6	1	72	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
02	638 N	181	-0-	-457	-0-	5	1	170	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 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	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
10	558 N	372	-0-	-186	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					6
11	480 N	246	-0-	-234	-0-	15	1	219	3	Y	11					17
						12	9									
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	10					27
						11	9									
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	6	1	84	3	Y	27					54
						30	9									
02	232 N	120	-0-	-112	-0-	7	1	101	3	Y	11					65
						12	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	108	1	3186	3	Y	9	7	1			3
						10	9									
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	3	Y	27	26	1			4
						30	9									
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	646	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
12	620 X	446	-0-	-174	-0-	18	1	428	3	Y	-0-	1	1			1
01	930 X	61	-0-	-869	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	870 X	242	-0-	-628	-0-	7	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840 N	622	-0-	-218	-0-	32	1	577	3	Y	12	10	1			4
						13	9									
10	868 N	338	-0-	-530	-0-	31	1	294	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
11	450 N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	2	1			1
12	651 N	11	-0-	-640	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	17	-0-	-302	-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
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	T. A.	698	-0-	698	1930	18	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	2372 X	442	-0-	-1930	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	222	-0-	-491	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	184	-0-	184	184	32	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	238	-0-	238	422	20	1	218	3	Y	-0-					-0-

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

09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	7	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

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

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	6	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	638	N	5	-0-	-633	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		518	-0-	518	1522	29	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1685	X	163	-0-	-1522	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	102	-0-	-288	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1					2
							1	9									
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					2
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	3	1	46	3	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	514	-0-	-446	-0-	29	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	53	-0-	-92	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	Y	-0-					7
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	398	1	1177	2	Y	1					8
							1	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	277	1	766	2	Y	1					9
							1	9									
12	1829	N	724	-0-	-1105	-0-	192	1	531	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
01	1581	N	656	-0-	-925	-0-	165	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
02	1015	N	774	-0-	-241	-0-	190	1	583	2	Y	1					5
							1	9									

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

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	55	-0-	-206	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

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

09	870	N	49	-0-	-821	-0-	3	1	42	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	480	N	245	-0-	-235	-0-	14	1	228	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	9	1	132	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	59	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	946	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	540	N	532	-0-	-8	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	303	-0-	-317	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	253	-0-	-153	-0-	16	1	237	3	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		56	-0-	56	56	14	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-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

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	T. A.		81	-0-	81	422	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	488	X	66	-0-	-422	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	-0-					5
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					5
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					5
01	558	N	116	-0-	-442	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					5
02	522	N	92	-0-	-430	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					7
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1					8
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					8
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					8
02	232	X	98	-0-	-134	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	435	N	154	-0-	-281	-0-	12	1	139	3	Y	3	7	1			2
							3	9									

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

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-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	496	N	144	-0-	-352	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					2
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	-0-					2
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					2
*02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					2

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

09	2910	X	1084	-0-	-1826	-0-	167	1	917	2	Y	-0-					20
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					20
11	420	X	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					20
12	1116	X	120	-0-	-996	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					20
01	1116	X	224	-0-	-892	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					20
02	1044	X	96	-0-	-948	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					20

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

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	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	10	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	19	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					2
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					2
01	310	X	133	-0-	-177	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2
*02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					2

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					7
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					7
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					7
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					7
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					7

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

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	11	1	164	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	270	N	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	33	28	1			10
							36	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	18	23	1			5
							20	9									
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	18	1	644	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
12	713	N	224	-0-	-489	-0-	9	1	209	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	558	N	245	-0-	-313	-0-	17	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	24	22	1			4
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	3	Y	29	25	1			10
							32	9									
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	210	1	1991	3	Y	34	37	1			7
							37	9									
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	135	1	2285	3	Y	44	42	1			9
							48	9									
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	209	1	1958	3	Y	44	40	1			13
							48	9									
01	4092	X	1346	-0-	-2746	-0-	194	1	1075	3	Y	70	69	1			14
							77	9									
02	3828	X	2285	-0-	-1543	-0-	146	1	2072	3	Y	61	64	1			11
							67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	16	1	269	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	775	N	175	-0-	-600	-0-	16	1	152	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	372	N	65	-0-	-307	-0-	9	1	48	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	22	20	1			4
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	18	1	166	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	434	N	39	-0-	-395	-0-	3	1	33	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	6	1	36	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	406	N	49	-0-	-357	-0-	3	1	42	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	53	1	961	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1054	N	215	-0-	-839	-0-	20	1	192	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1954	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	134	1	1259	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	100	1	555	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	3	Y	11	11	1			2
							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	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	8	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	14	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	19	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	Y	-0-					3
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
11	600	N	125	-0-	-475	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					2
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	251	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	94	-0-	-309	-0-	9	1	82	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	216	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	232	N	43	-0-	-189	-0-	3	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	25	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	1					1
							1	9									
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	3100	N	4122	-0-	1022	1022	10	1	4112	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2433	N	1411	-0-	-1022	-0-	6	1	1405	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-151	-0-	11	1	195	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	7	1	70	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					5
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					5
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					5
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					5
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					5
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	16	1	273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	82	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	19	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	310	N	63	-0-	-247	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	Y	-0-					2
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					2
11	540	N	267	-0-	-273	-0-	17	1	249	3	Y	1					3
							1	9									
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	11	1	158	3	Y	2					5
							2	9									
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	37	1	499	3	Y	8					13
							9	9									
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

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	450	N	386	-0-	-64	-0-	29	1	355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	17	1	178	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	23	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	25	1	260	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	128	-0-	-368	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

09	3000	N	4459	-0-	1459	1459	337	1	4118	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	1676	-0-	-1424	35	148	1	1525	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1080	N	212	-0-	-868	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					1
12	1116	X	282	-0-	-834	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	100	-0-	-520	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	410	-0-	-170	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					-0-

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

09	2370	N	718	-0-	-1652	-0-	40	1	672	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2635	N	226	-0-	-2409	-0-	14	1	210	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1740	N	676	-0-	-1064	-0-	42	1	623	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1211	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	667	N	365	-0-	-302	-0-	22	1	326	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	2	1	1			2
							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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	20	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	222	-0-	-909	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	254	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	174	1	2126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	125	1	1292	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1710	X	192	-0-	-1518	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	380	-0-	-1883	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	589	-0-	-837	-0-	50	1	536	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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	1301	-0-	-19	-0-	62	1	1217	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
10	1395	N	743	-0-	-652	-0-	57	1	662	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	1333	N	602	-0-	-731	-0-	85	1	493	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	90	1	259	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	841	3	Y	29	31	1			5
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	1260	N	296	-0-	-964	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-

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

09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	-0-					3
12	899	N	316	-0-	-583	-0-	21	1	294	3	Y	1					4
							1	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	2					6
							2	9									
02	580	N	154	-0-	-426	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					6

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

09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	3	Y	41	29	1			28
							45	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	Y	36	50	1			14
							40	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	Y	24	32	1			6
							26	9									
12	1054	N	478	-0-	-576	-0-	76	1	392	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	106	1	468	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	95	1	799	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

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	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	413	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	682	N	336	-0-	-346	-0-	22	1	297	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	638	N	326	-0-	-312	-0-	20	1	293	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1	237	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	111	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	16	17	1			3
							18	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	696	X	278	-0-	-418	-0-	25	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	174	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	17	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	23	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	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 ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	27	16	1			18
							30	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	423	3	Y	19	29	1			8
							21	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
12	620	N	346	-0-	-274	-0-	55	1	282	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	930	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1043	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	40	1	467	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1147	N	459	-0-	-688	-0-	39	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	132	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	96	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	36	-0-	-109	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	188	1	1936	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	326	-0-	-184	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	574	-0-	-201	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	534	-0-	-191	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	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 #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	24	1	350	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	29	1	396	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	696	N	293	-0-	-403	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	207	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

09	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	290	N	7	-0-	-283	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					1
10	279	X	42	-0-	-237	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
11	330	X	60	-0-	-270	-0-	4	1	55	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	322	-0-	-229	-0-	20	1	302	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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	226	-0-	-425	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	61	1	1195	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	1023	N	305	-0-	-718	-0-	22	1	258	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	360	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
12	1333	N	303	-0-	-1030	-0-	41	1	238	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	69	1	200	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	29	31	1			5
							32	9									

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	570	N	547	-0-	-23	-0-	41	1	500	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	17	1	222	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	28	1	305	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	146	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	387	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	620	N	371	-0-	-249	-0-	29	1	342	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

09	360	N	180	-0-	-180	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

09	900	N	879	-0-	-21	-0-	225	1	653	2	Y	1					9
							1	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	220	1	652	2	Y	1					10
							1	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	274	1	760	2	Y	-0-					10
12	899	N	245	-0-	-654	-0-	65	1	179	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	189	1	562	2	Y	-0-					4
02	986	N	437	-0-	-549	-0-	107	1	330	2	Y	-0-					4

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

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

09	420	N	160	-0-	-260	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	56	1	730	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	52	1	614	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	96	1	1026	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
02	783	N	717	-0-	-66	-0-	64	1	649	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

09	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	445	-0-	-361	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	164	-0-	-270	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	29	1	305	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					-0-
01	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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	510	N	328	-0-	-182	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	15	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	6	1	102	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	10	1	57	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	13	1	36	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	16	15	1			3
							18	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	5	1	44	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	403	N	234	-0-	-169	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	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
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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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	870	N	731	-0-	-139	-0-	35	1	685	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	46	1	533	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	50	1	290	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	589	N	252	-0-	-337	-0-	60	1	174	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	783	N	529	-0-	-254	-0-	46	1	474	3	Y	8	9	1			2
							9	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	153	-0-	-687	-0-	14	1	113	3	Y	24	62	1			10
							26	9									
10	3100	N	5108	-0-	2008	2008	14	1	5077	3	Y	15					25
							17	9									
11	2040	N	32	-0-	-2008	-0-	6	1	26	9	Y	24					49
12	3100	N	3381	-0-	281	281	2	1	3379	3	Y	-0-					49
01	1499	X	1218	-0-	-281	-0-	3	1	1209	3	Y	5	42	1			12
							6	9									
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	14	1	3344	3	Y	5					17
							6	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	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	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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	243	-0-	243	243	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	215	-0-	215	458	13	1	202	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

09	510 N	303	-0-	-207	-0-	17	1	276	3	Y	9	7	1			4
						10	9									
10	372 N	304	-0-	-68	-0-	19	1	278	3	Y	6	8	1			2
						7	9									
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	9	7	1			4
						10	9									
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	6	1	283	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
02	377 N	268	-0-	-109	-0-	17	1	247	3	Y	4	3	1			2
						4	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					3
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	28	1	632	3	Y	4					7
						4	9									
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	21	1	751	3	Y	1	3	1			5
						1	9									
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	3	Y	-0-					5
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					5
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	3	Y	-0-					5

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	6	4	1			3
						7	9									
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					3
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					3
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					3
01	3100 N	5982	-0-	2882	2882	15	1	5966	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*02	2900 N	3528	-0-	628	3510	14	1	3513	3	Y	1					2
						1	9									

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	64	1	785	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	37	1	386	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	58	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	107	-0-	-386	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	30	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	34	26	1			14
							37	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	28	29	1			13
							31	9									
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	12	1	213	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	54	3	Y	2	4	1			7
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-19	-0-	10	1	168	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	120	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	30	18	1			14
							33	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	4	5	1			8
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	50	1	607	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	672	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	51	1	596	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	36	1	386	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	696	N	324	-0-	-372	-0-	29	1	292	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	T. A.		1492	-0-	1492	5191	83	1	1400	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	5726	X	535	-0-	-5191	-0-	33	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	1590	X	243	-0-	-1347	-0-	15	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1550	X	565	-0-	-985	-0-	36	1	515	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	1209	X	410	-0-	-799	-0-	27	1	368	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	1131	X	565	-0-	-566	-0-	34	1	512	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	8	1	109	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	638	N	136	-0-	-502	-0-	8	1	113	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	137	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	499	-0-	-679	-0-	128	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1258	-0-	-279	-0-	111	1	1147	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

09	540	N	520	-0-	-20	-0-	133	1	387	2	Y	-0-					9
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	144	1	425	2	Y	1					10
							1	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	141	1	389	2	Y	-0-					10
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	188	1	520	2	Y	-0-	7	1			3
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	117	1	347	2	Y	1					4
							1	9									
02	522	N	231	-0-	-291	-0-	57	1	173	2	Y	1					5
							1	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	868	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	70	1	723	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	961	N	513	-0-	-448	-0-	40	1	466	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	56	1	598	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	830	3	Y	4	3	1			5
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	105	1	1284	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	101	1	1045	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1457	N	926	-0-	-531	-0-	73	1	853	3	Y	-0-	2	1			1
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1160	N	821	-0-	-339	-0-	73	1	747	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	8560	-0-	5560	5560	609	1	7949	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	10671	-0-	7571	13131	839	1	9830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	126	-0-	-2974	10157	11	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	10813	X	656	-0-	-10157	-0-	58	1	596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

09	300	N	178	-0-	-122	-0-	6	1	168	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	5	1	172	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	775	N	72	-0-	-703	-0-	5	1	61	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1071	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	62	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	76	1	815	3	Y	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "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	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	Y	31	30	1			14
						34	9									
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	65	1	666	3	Y	24	32	1			6
						26	9									
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	Y	4	4	1			6
						4	9									
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	55	1	644	3	Y	7	9	1			4
						8	9									
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	60	1	649	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	Y	8	5	1			7
						9	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	278	-0-	278	298	18	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	298 N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

09	1740 X	940	-0-	-800	-0-	46	1	888	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	1798 X	792	-0-	-1006	-0-	62	1	723	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
11	1650 X	914	-0-	-736	-0-	51	1	854	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	1705 X	252	-0-	-1453	-0-	36	1	210	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
01	806 N	398	-0-	-408	-0-	98	1	285	3	Y	14	13	1			3
						15	9									
02	870 N	644	-0-	-226	-0-	56	1	579	3	Y	8	9	1			2
						9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

09	1650 N	1184	-0-	-466	-0-	89	1	1083	3	Y	11	11	1			5
						12	9									
10	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	144	1	1481	3	Y	13	15	1			3
						14	9									
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	45	1	584	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
12	1209 N	729	-0-	-480	-0-	57	1	669	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
02	609 N	449	-0-	-160	-0-	40	1	409	3	Y	-0-	1	1			2

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	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-

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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	34	1	174	3	Y	5	2	1			5
						6	9									
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	251	3	Y	4	7	1			2
						4	9									
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	6	6	1			2
						7	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	390 N	258	-0-	-132	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	12	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
						2	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	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	159	1	2680	3	Y	2					21
						2	9									
10	1705 X	953	-0-	-752	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					21
11	2040 X	463	-0-	-1577	-0-	29	1	432	3	Y	2					23
						2	9									
12	2945 X	220	-0-	-2725	-0-	14	1	205	3	Y	1					24
						1	9									
01	2945 X	477	-0-	-2468	-0-	32	1	435	3	Y	9					33
						10	9									
02	2755 X	175	-0-	-2580	-0-	11	1	163	3	Y	1					34
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	32	1	487	3	Y	-0-					16
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	Y	3					19
							3	9									
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	16	1	227	3	Y	2					21
							2	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	Y	14					35
							15	9									
02	551	N	123	-0-	-428	-0-	8	1	113	3	Y	2					37
							2	9									

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	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	104	1	1273	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
10	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	109	1	1121	3	Y	31	44	1			8
							34	9									
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	53	1	695	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	1488	N	842	-0-	-646	-0-	65	1	766	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	97	1	1045	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	44	1	449	3	Y	16	10	1			14
							18	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	98	1	1201	3	Y	105	117	1			47
							116	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	Y	65	95	1			17
							72	9									
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	7	9	1			15
							8	9									
12	992	N	618	-0-	-374	-0-	48	1	566	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	92	1	989	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	833	3	Y	5	5	1			9
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	810	-0-	-780	-0-	41	1	748	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
10	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	28	1	268	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	837	N	369	-0-	-468	-0-	35	1	331	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	43	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1015	N	647	-0-	-368	-0-	42	1	601	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	89	1	3183	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	72	1	1721	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	2170	N	1220	-0-	-950	-0-	87	1	1115	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	92	1	3025	3	Y	30	28	1			5
							33	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	754	N	575	-0-	-179	-0-	37	1	536	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1059	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	810	N	532	-0-	-278	-0-	38	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	87	1	931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	487	1	5953	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	5921	X	5894	-0-	-27	-0-	521	1	5369	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	406	1	5295	3	Y	19	10	1			10
							21	9									
12	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	456	1	5341	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	561	1	6020	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
*02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	653	1	6658	3	Y	15	10	1			17
							17	9									

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	12	23	1			5
							13	9									
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	15	1	122	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	6	1	30	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 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	810	X	705	-0-	-105	-0-	180	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	228	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	199	1	595	2	Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

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

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	134	1	389	2	Y	-0-					22
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	291	1	861	2	Y	-0-					22
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	Y	-0-					22
12	527	N	342	-0-	-185	-0-	91	1	250	2	Y	1	15	1			8
							1	9									
01	1147	N	782	-0-	-365	-0-	197	1	585	2	Y	-0-					8
02	725	N	601	-0-	-124	-0-	148	1	453	2	Y	-0-					8

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	364	-0-	-746	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					13
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	22	1	498	3	Y	19					32
							21	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-	22	1			10
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					10
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	1					11
							1	9									
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1	916	3	Y	1					12
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	98	1	1012	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	910	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
12	1519	N	347	-0-	-1172	-0-	27	1	317	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	47	1	502	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	146	1	1486	3	Y	8	5	1			7
							9	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	3570	X	1653	-0-	-1917	-0-	123	1	1499	3	Y	28	21	1			13
							31	9									
10	3224	X	2574	-0-	-650	-0-	225	1	2314	3	Y	32	37	1			8
							35	9									
11	3120	X	2428	-0-	-692	-0-	172	1	2242	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
12	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	166	1	1951	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	189	1	2023	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
02	2407	X	1270	-0-	-1137	-0-	113	1	1151	3	Y	5	5	1			9
							6	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	12	35	1			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	38	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	445	1	5930	3	Y	152	111	1			42
							167	9									
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	225	1	4394	3	Y	143	168	1			17
							157	9									
11	5100	X	4015	-0-	-1085	-0-	132	1	3838	3	Y	41	53	1			5
							45	9									
12	5270	X	3912	-0-	-1358	-0-	178	1	3700	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
01	6758	X	4472	-0-	-2286	-0-	129	1	4319	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
02	6322	X	3388	-0-	-2934	-0-	70	1	3296	3	Y	20	16	1			7
							22	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	317	1	3874	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	410	1	4229	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	313	1	4084	3	Y	37	19	1			19
							41	9									
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	388	1	4553	3	Y	35	40	1			14
							39	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	437	1	4685	3	Y	41	33	1			22
							45	9									
*02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	349	1	3552	3	Y	26	18	1			30
							29	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	500	1	6112	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	539	1	5555	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	401	1	5237	3	Y	110	56	1			56
							121	9									
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	501	1	5867	3	Y	93	109	1			40
							102	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	620	1	6651	3	Y	125	98	1			67
							138	9									
*02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	697	1	7107	3	Y	89	60	1			96
							98	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

09	6840	X	227	-0-	-6613	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					19
10	7068	X	258	-0-	-6810	-0-	258	2			Y	-0-					19
11	870	X	419	-0-	-451	-0-	111	1	308	2	Y	-0-					19
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	13	1			7
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	-0-					7
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	324	1	997	2	Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	505	1	6914	3	Y	103	93	1			18
							113	9									
10	6200	X	6165	-0-	-35	-0-	289	1	5782	3	Y	85	87	1			16
							94	9									
11	6000	X	5784	-0-	-216	-0-	190	1	5515	3	Y	72	71	1			17
							79	9									
12	6200	X	5739	-0-	-461	-0-	255	1	5404	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
01	6789	X	5095	-0-	-1694	-0-	145	1	4887	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
*02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	140	1	6616	3	Y	46	38	1			16
							51	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	920	1	1818	3	Y	77	63	1			20
							85	9									
10	3100	N	3185	-0-	85	85	907	1	2197	3	Y	74	76	1			18
							81	9									
11	3000	N	3055	-0-	55	140	978	1	1838	3	Y	217	200	1			35
							239	9									
12	2686	N	2546	-0-	-140	-0-	260	1	1989	3	Y	270	243	1			62
							297	9									
01	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	676	1	1436	3	Y	160	148	1			74
							176	9									
*02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	947	1	2498	3	Y	195	221	1			48
							215	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4674	3	1	9	N	1					49
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					49
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					49
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	3			N	-0-					49
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					49
02	5858	X	4746	-0-	-1112	-0-	4746	3			N	-0-					49

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

09	1110	N	433	-0-	-677	-0-	29	1	400	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	35	1	707	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	22	1	639	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	15	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	638	N	488	-0-	-150	-0-	10	1	477	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 #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 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	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	372	1	4552	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	5053	X	3730	-0-	-1323	-0-	330	1	3397	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	4440	X	2792	-0-	-1648	-0-	198	1	2584	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
12	5084	X	3560	-0-	-1524	-0-	279	1	3266	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	382	1	4099	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
02	4060	X	3813	-0-	-247	-0-	339	1	3459	3	Y	14	9	1			13
							15	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	221	1	3029	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	167	1	3327	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	3540	X	3535	-0-	-5	-0-	107	1	3124	3	Y	276	181	1			97
							304	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	141	1	2997	3	Y	287	325	1			59
							316	9									
01	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	84	1	2840	3	Y	231	249	1			41
							254	9									
02	3422	X	3344	-0-	-78	-0-	65	1	3071	3	Y	189	163	1			67
							208	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

09	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1072	1	13104	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	1142	1	11772	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	13260	X	12143	-0-	-1117	-0-	861	1	11245	3	Y	34	17	1			18
							37	9									
12	13702	X	12693	-0-	-1009	-0-	995	1	11663	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1308	1	14036	3	Y	44	34	1			23
							48	9									
*02	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	1461	1	14885	3	Y	31	21	1			33
							34	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	770	1	9421	3	Y	25	29	1			11
							28	9									
10	9951	X	9540	-0-	-411	-0-	842	1	8680	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
11	9630	X	8319	-0-	-1311	-0-	590	1	7707	3	Y	20	11	1			13
							22	9									
12	9951	X	8705	-0-	-1246	-0-	683	1	8004	3	Y	16	21	1			8
							18	9									
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	894	1	9590	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
02	8555	X	7895	-0-	-660	-0-	704	1	7176	3	Y	14	10	1			17
							15	9									

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	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	3	Y	163	156	1			23
							179	9									
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	153	1	1822	3	Y	126	122	1			27
							139	9									
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	94	1	2656	3	Y	225	186	1			66
							248	9									
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	235	1	4976	3	Y	253	257	1			62
							278	9									
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	135	1	4550	3	Y	228	251	1			39
							251	9									
02	4205	X	4176	-0-	-29	-0-	82	1	3874	3	Y	200	168	1			71
							220	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9008	3	76	9	N	69					92
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8906	3	69	9	N	63	118	1			37
11	8520	X	7129	-0-	-1391	-0-	7035	3	94	9	N	85					122
12	9393	X	7045	-0-	-2348	-0-	7020	3	25	9	N	23	65	1			80
01	7863	X	6290	-0-	-1573	-0-	6261	3	29	9	N	26	65	1			41
02	7308	X	5840	-0-	-1468	-0-	5796	3	44	9	N	40					81

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	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	236	1	3229	3	Y	70	57	1			16
							77	9									
10	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	171	1	3407	3	Y	86	84	1			18
							95	9									
11	4500	X	3630	-0-	-870	-0-	114	1	3311	3	Y	186	151	1			53
							205	9									
12	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	166	1	3518	3	Y	221	218	1			56
							243	9									
01	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	100	1	3354	3	Y	179	208	1			27
							197	9									
*02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	76	1	3600	3	Y	147	122	1			52
							162	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	213	192	1			37
							234	9									
10	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	181	1	2485	3	Y	218	207	1			48
							240	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	123	1	3479	3	Y	175	187	1			36
							193	9									
12	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	147	1	3027	3	Y	171	161	1			46
							188	9									
01	4340	X	2880	-0-	-1460	-0-	82	1	2609	3	Y	172	188	1			30
							189	9									
02	4060	X	1696	-0-	-2364	-0-	55	1	1498	3	Y	130	114	1			46
							143	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	437	1	5987	3	Y	329	279	1			68
							362	9									
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	253	1	5053	3	Y	223	265	1			26
							245	9									
11	5700	X	5137	-0-	-563	-0-	164	1	4779	3	Y	176	153	1			49
							194	9									
12	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	225	1	4779	3	Y	203	201	1			51
							223	9									
01	7006	X	4137	-0-	-2869	-0-	115	1	3859	3	Y	148	178	1			21
							163	9									
02	6554	X	4920	-0-	-1634	-0-	97	1	4564	3	Y	235	171	1			85
							259	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	3	Y	151	120	1			36
							166	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	3	Y	199	193	1			42
							219	9									
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	70	110	1			2
							77	9									
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	65	1	1373	3	Y	62	42	1			22
							68	9									
01	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	42	1	1421	3	Y	48	66	1			4
							53	9									
02	1479	N	1039	-0-	-440	-0-	31	1	960	3	Y	44	32	1			16
							48	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

09	7920	X	5402	-0-	-2518	-0-	5351	3	51	9	N	46					53
10	7471	X	5924	-0-	-1547	-0-	5887	3	37	9	N	34	66	1			21
11	6570	X	5952	-0-	-618	-0-	5895	3	57	9	N	52					73
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5564	3	101	9	N	92	111	1			54
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6111	3	97	9	N	88	119	1			23
*02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5647	3	125	9	N	114					137

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	T. A.		6908	-0-	6908	19766	1095	1	5813	3	Y	-0-					-0-
10	25268	X	5502	-0-	-19766	-0-	1158	1	4344	3	Y	-0-					-0-
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1256	1	5352	3	Y	370	317	1			53
							407	9									
12	7130	X	3854	-0-	-3276	-0-	274	1	3059	3	Y	474	419	1			108
							521	9									
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	725	1	9403	3	Y	217	212	1			113
							239	9									
*02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	822	1	5973	3	Y	223	274	1			62
							245	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	4	2	1			3
							4	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	N	-0-					1
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	39	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
02	232	N	156	-0-	-76	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	4	3	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

09	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-

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

09	10740	X	9148	-0-	-1592	-0-	599	1	7929	3	Y	417	372	1			108
							161	4	459	9							
10	11098	X	10326	-0-	-772	-0-	649	1	8961	3	Y	525	515	1			118
							138	4	578	9							
11	10440	X	9352	-0-	-1088	-0-	186	1	8571	3	Y	411	513	1			16
							143	4	452	9							
*12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	255	1	10167	3	Y	548	534	1			30
							88	4	603	9							
*01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	87	1	9572	3	Y	584	561	1			53
							254	4	642	9							
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT					53

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

09	5610	X	4534	-0-	-1076	-0-	299	1	3963	3	Y	183	163	1			70
							71	4	201	9							
10	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	312	1	4306	3	Y	286	281	1			75
							75	4	315	9							
11	5250	X	4567	-0-	-683	-0-	88	1	4066	3	Y	285	355	1			5
							99	4	314	9							
12	5146	X	4039	-0-	-1107	-0-	89	1	3528	3	Y	356	347	1			14
							30	4	392	9							
01	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	34	1	3801	3	Y	366	356	1			24
							101	4	403	9							
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT					24

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

09	11370	X	9454	-0-	-1916	-0-	638	1	8441	3	Y	253	225	1			77
							97	4	278	9							
10	11749	X	9101	-0-	-2648	-0-	586	1	8092	3	Y	310	305	1			82
							82	4	341	9							
11	10380	X	7890	-0-	-2490	-0-	161	1	7423	3	Y	212	264	1			30
							73	4	233	9							
12	10726	X	8223	-0-	-2503	-0-	195	1	7751	3	Y	192	187	1			35
							66	4	211	9							
01	10416	X	8668	-0-	-1748	-0-	217	1	8155	3	Y	202	197	1			40
							74	4	222	9							
02	9135	X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					Y	NO RPT					40

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	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	553	1	7312	3	Y	282	251	1			77
							108	4	310	9							
10	10540	X	7318	-0-	-3222	-0-	470	1	6489	3	Y	263	259	1			81
							70	4	289	9							
11	9210	X	8680	-0-	-530	-0-	178	1	8212	3	Y	200	249	1			32
							70	4	220	9							
12	9517	X	6754	-0-	-2763	-0-	56	1	6352	3	Y	170	166	1			36
							159	4	187	9							
01	9393	X	6887	-0-	-2506	-0-	169	1	6358	3	Y	275	256	1			55
							57	4	303	9							
02	8004	X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT					55

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	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	331	1	4385	3	Y	149	133	1			48
							58	4	164	9							
10	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	367	1	5073	3	Y	287	282	1			53
							76	4	316	9							
11	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	115	1	5303	3	Y	147	183	1			17
							51	4	162	9							
*12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	55	1	6229	3	Y	207	201	1			23
							156	4	228	9							
*01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	156	1	5861	3	Y	222	215	1			30
							53	4	244	9							
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					30

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	18390	X	18388	-0-	-2	-0-	1265	1	16742	3	Y	256	228	1			177
							99	4	282	9							
10	19189	X	18758	-0-	-431	-0-	1237	1	17072	3	Y	329	323	1			183
							87	4	362	9							
11	18960	X	16079	-0-	-2881	-0-	332	1	15352	3	Y	273	340	1			116
							95	4	300	9							
12	19592	X	15609	-0-	-3983	-0-	128	1	14758	3	Y	321	313	1			124
							370	4	353	9							
01	17453	X	15924	-0-	-1529	-0-	400	1	15047	3	Y	310	298	1			136
							136	4	341	9							
02	16327	X	NO RPT	-0-	-16327	-0-					Y	NO RPT					136

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	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	970	1	1986	3	N	275					425
							150	4	303	9							
10	3658	X	1924	-0-	-1734	-0-	521	1	1158	3	N	132	365	1			192
							100	4	145	9							
11	4320	X	1328	-0-	-2992	-0-	170	1	1042	3	N	83	3	8			272
							25	4	91	9							
12	4464	X	2818	-0-	-1646	-0-	321	1	2115	3	N	286	380	1			178
							67	4	315	9							
01	3813	X	3009	-0-	-804	-0-	317	1	2295	3	N	279					457
							90	4	307	9							
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT					457

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	46920	X	37921	-0-	-8999	-0-	36728	3	309	4	Y	804	716	1			238
							884	9									
10	48484	X	46493	-0-	-1991	-0-	45034	3	282	4	Y	1070	1051	1			257
							1177	9									
11	46920	X	44095	-0-	-2825	-0-	908	1	41946	3	Y	856	1068	1			45
							299	4	942	9							
12	48484	X	44071	-0-	-4413	-0-	359	1	41608	3	Y	963	938	1			70
							1045	4	1059	9							
01	44237	X	42571	-0-	-1666	-0-	1063	1	40013	3	Y	1029	991	1			108
							363	4	1132	9							
02	41383	X	NO RPT	-0-	-41383	-0-					Y	NO RPT					108

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59070	X	40775	-0-	-18295	-0-	38864	3	495	4	Y	1287	1147	1			527
							1416	9									
10	61039	X	56366	-0-	-4673	-0-	53244	3	604	4	Y	2289	2247	1			569
							2518	9									
11	59070	X	52224	-0-	-6846	-0-	1055	1	48723	3	Y	1689	2105	1			153
							588	4	1858	9							
12	61039	X	56071	-0-	-4968	-0-	451	1	52336	3	Y	1791	1746	1			198
							1314	4	1970	9							
*01	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	1320	1	49687	3	Y	1813	1756	1			255
							451	4	1994	9							
02	46545	X	NO RPT	-0-	-46545	-0-					Y	NO RPT					255

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70050	X	45926	-0-	-24124	-0-	44839	3	282	4	Y	732	652	1			203
							805	9									
10	72385	X	62642	-0-	-9743	-0-	61141	3	290	4	Y	1101	1081	1			223
							1211	9									
11	61890	X	55614	-0-	-6276	-0-	1155	1	53371	3	Y	751	936	1			38
							262	4	826	9							
12	62000	X	57644	-0-	-4356	-0-	474	1	54845	3	Y	862	841	1			59
							1377	4	948	9							
01	57474	X	55727	-0-	-1747	-0-	1405	1	52898	3	Y	858	808	1			109
							480	4	944	9							
02	53766	X	NO RPT	-0-	-53766	-0-					Y	NO RPT					109

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72030	X	34939	-0-	-37091	-0-	1160	1	29051	3	Y	4023	3883	1			1139
							303	4	4425	9							
10	57102	X	32558	-0-	-24544	-0-	1108	1	26941	3	Y	3811	4124	1	2	8	824
							317	4	4192	9							
11	51000	X	27009	-0-	-23991	-0-	979	1	22526	3	Y	2910	3252	1			482
							303	4	3201	9							
12	46717	X	25940	-0-	-20777	-0-	1047	1	21187	3	Y	3083	3000	1			565
							315	4	3391	9							
01	24862	X	23052	-0-	-1810	-0-	628	1	19092	3	Y	2735	2774	1	1	8	525
							323	4	3009	9							
02	23258	X	NO RPT	-0-	-23258	-0-					Y	NO RPT					525

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46923	-0-	-46857	-0-	1704	1	42691	3	Y	1892	1827	1			383
							447	4	2081	9							
10	96906	X	43317	-0-	-53589	-0-	1604	1	39010	3	Y	2041	2208	1	1	8	215
							458	4	2245	9							
11	93780	X	37016	-0-	-56764	-0-	1447	1	33305	3	Y	1652	1847	1			20
							447	4	1817	9							
12	96906	X	34934	-0-	-61972	-0-	1534	1	31042	3	Y	1725	1678	1			67
							460	4	1898	9							
01	57660	X	29843	-0-	-27817	-0-	880	1	26756	3	Y	1595	1551	1	1	8	110
							452	4	1755	9							
02	45356	X	NO RPT	-0-	-45356	-0-					Y	NO RPT					110

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
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	14B	DENY	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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	38					55
							42	9									
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2167	3	N	31					86
							34	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	23					109
							25	9									
12	930	N	100	-0-	-830	-0-	2	1	92	3	N	5					114
							6	9									
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1	1	1901	3	N	39					153
							43	9									
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1650	3	N	34					187
							37	9									

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

09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	456	1	1330	3	N	5					62
							6	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	939	1	572	3	N	3					65
							3	9									
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2					67
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					67
01	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	352	1	781	3	N	11					78
							12	9									
*02	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	124	1	2649	3	N	59					137
							65	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-115	-0-	47	1	138	3	N	-0-					84
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	36	1	22	3	N	-0-					84
11	330	N	91	-0-	-239	-0-	71	1	20	3	N	-0-					84
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	46	1	61	3	N	-0-					84
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	13	1	30	3	N	-0-					84
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-					84

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

09	570	X	347	-0-	-223	-0-	86	1	250	3	N	10					105
							11	9									
10	589	X	177	-0-	-412	-0-	105	1	64	3	N	7					112
							8	9									
11	450	X	272	-0-	-178	-0-	203	1	58	3	N	10					122
							11	9									
12	465	X	171	-0-	-294	-0-	67	1	91	3	N	12					134
							13	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	86	1	192	3	N	30					164
							33	9									
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	4	1	94	3	N	-0-					164

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	155	1	451	3	N	-0-					27
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	647	1	395	3	N	-0-					27
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	929	1	264	3	N	-0-					27
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	528	1	710	3	N	5					32
							6	9									
01	1054	N	574	-0-	-480	-0-	175	1	387	3	N	11					43
							12	9									
02	1160	N	302	-0-	-858	-0-	13	1	272	3	N	15					58
							17	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

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

09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					11
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					11
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					11
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					11
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					11

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

09	930	N	768	-0-	-162	-0-	747	2	21	9	Y	19					204
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	750	2	17	9	Y	15					219
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	820	2	24	9	Y	22					241
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	556	2	29	9	Y	26	194	1			73
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	680	2	32	9	Y	29	3	8			99
02	812	N	587	-0-	-225	-0-	557	2	30	9	Y	27					126

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	124	1	319	3	Y	35					74
							39	9									
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	125	1	285	3	Y	35	72	1			37
							39	9									
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	135	1	266	3	Y	27					64
							30	9									
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	178	1	292	3	Y	22	71	1			15
							24	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	248	1	328	3	Y	18					33
							20	9									
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	233	1	330	3	Y	19					52
							21	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					2
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					2
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					2
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			Y	-0-					24
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					24
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					26
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					30
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1					31
02	464	N	448	-0-	-16	-0-	448	2			Y	-0-					31

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	220	1	1019	2	Y	2					46
							2	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	193	1	1159	2	Y	23	33	1			36
							25	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	2	Y	31	39	1			28
							34	9									
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	180	1	892	2	Y	34					62
							37	9									
01	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	164	1	894	2	Y	39	43	1			58
							43	9									
02	1218	N	1097	-0-	-121	-0-	172	1	892	2	Y	30	46	1			42
							33	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

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	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					18
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					18
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	921	2	3	9	Y	3					21
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					21
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-					21
02	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					21

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					2
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					2
12	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					2
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					2
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	2			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					53
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					53
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					53
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					53

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			Y	-0-					18
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					18
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			Y	-0-					18
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			Y	-0-					18
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					18
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					18

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					2
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					2
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					2
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					2
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					2
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	115	-0-	115	2022	115	1		N	-0-			-0-
*02	2132	110	-0-	-2022	-0-	110	1		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	101	-0-	101	101	101	1		N	-0-			-0-
*02	219	118	-0-	-101	-0-	118	1		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	117	-0-	117	117	117	1		N	-0-			-0-
*02	227	110	-0-	-117	-0-	110	1		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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1	N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1		N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 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	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-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 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	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 WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-		-0-
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	5	1	69	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-

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

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	223	3	Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	14	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	Y	-0-			-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	418	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
12	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			Y	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
02	899 N	828	-0-	-71	-0-	792	3	36	9	Y	33			33

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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 #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-			-0-
*02	2900 N	4494	-0-	1594	1594	4420	3	74	9	Y	67			67

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

09	150 N	129	-0-	-21	-0-	128	3	1	9	N	1					23
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					23
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					23

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

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-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	85	1	1396	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	980	-0-	-820	-0-	91	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	794	-0-	-1345	-0-	53	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	285	1	1194	3	Y	-0-					-0-

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	318	1	1092	3	N	-0-			99
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	3	N	-0-			99
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	N	1			100
						1	9							
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	295	1	1000	3	N	-0-			100
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	264	1	874	3	N	-0-			100
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	270	1	916	3	N	-0-			100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-			27
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	146	1	611	3	Y	-0-			27
11	870 N	649	-0-	-221	-0-	124	1	523	3	Y	2			29
						2	9							
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	143	1	583	3	Y	-0-			29
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	120	1	481	3	Y	1			30
						1	9							
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	121	1	496	3	Y	3			33
						3	9							

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

09	420 N	395	-0-	-25	-0-	77	1	318	3	Y	-0-			16
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	84	1	350	3	Y	-0-			16
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	84	1	353	3	Y	1			17
						1	9							
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	Y	-0-			17
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	3	Y	-0-			17
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	82	1	338	3	Y	2			19
						2	9							

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	Y	1			25
						1	9							
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	119	1	562	3	Y	-0-			25
11	780 N	489	-0-	-291	-0-	85	1	403	3	Y	1			26
						1	9							
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	108	1	493	3	Y	-0-			26
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	103	1	458	3	Y	-0-			26
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	446	3	Y	3			29
						3	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	742 N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	597	3	Y	1					23
						1	9									
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	164	1	689	3	Y	-0-					23
11	900 N	686	-0-	-214	-0-	131	1	554	3	Y	1					24
						1	9									
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	137	1	557	3	Y	-0-					24
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	179	1	716	3	Y	1					25
						1	9									
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	153	1	631	3	Y	4					29
						4	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	95	1	394	3	Y	-0-					18
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	96	1	404	3	Y	1					19
						1	9									
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	108	1	457	3	Y	-0-					19
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	112	1	456	3	Y	1					20
						1	9									
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	Y	-0-					20
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	499	3	Y	3					23
						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	664 N	664	-0-	-0-	-0-	129	1	535	3	Y	-0-					23
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	143	1	600	3	Y	1					24
						1	9									
11	780 N	652	-0-	-128	-0-	125	1	526	3	Y	1					25
						1	9									
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	133	1	542	3	Y	-0-					25
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	151	1	601	3	Y	1					26
						1	9									
02	638 N	611	-0-	-27	-0-	119	1	489	3	Y	3					29
						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	1020 N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					14
10	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					14
11	990 N	726	-0-	-264	-0-	726	2			Y	-0-					14
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1					15
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					18
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18

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	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					78
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					78
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					78
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					78
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					79
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					80

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	690	N	588	-0-	-102	-0-	131	1	457	2	Y	-0-					101
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	122	1	379	2	Y	-0-	81	1			20
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	140	1	467	2	Y	-0-					20
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	567	2	Y	-0-					20
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	179	1	682	2	Y	4					24
							4	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	Y	2					26
							2	9									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	129	1	449	2	Y	-0-					101
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	144	1	449	2	Y	-0-	80	1			21
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	138	1	461	2	Y	-0-					21
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	130	1	467	2	Y	-0-					21
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	Y	3					24
							3	9									
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	86	1	474	2	Y	2					26
							2	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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					25
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					25
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-					25
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	619	2	1	9	Y	1					26
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	Y	5					31
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	633	2	1	9	Y	1					32

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	174	1	720	3	Y	-0-					19
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	399	3	Y	1					20
							1	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	-0-					20
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	85	1	345	3	Y	1					21
							1	9									
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					21
02	667	N	401	-0-	-266	-0-	78	1	321	3	Y	2					23
							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	600	N	589	-0-	-11	-0-	148	1	441	3	N	-0-					5
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	129	1	487	3	N	2	2	8			5
							2	9									
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	108	1	370	3	N	-0-					5
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	91	1	374	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	93	1	374	3	N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	120	1	416	3	N	-0-					-0-

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	202	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	147	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	133	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	130	1	511	3	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	3	Y	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	167	1	550	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	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	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

09	660	N	626	-0-	-34	-0-	161	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	210	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	143	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	157	1	529	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	182	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	160	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	131	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	521	3	Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

09	930	N	905	-0-	-25	-0-	227	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	163	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	178	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	113	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	118	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	557	-0-	-197	-0-	125	1	432	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

09	330	N	250	-0-	-80	-0-	63	1	186	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	49	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	48	1	158	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	67	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	48	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	300	3	N	-0-					4
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	N	-0-					4
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	77	1	275	3	N	-0-					4
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	66	1	288	3	N	1	5	1			-0-
						1	9									
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	74	1	269	3	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

09	750 N	713	-0-	-37	-0-	183	1	528	3	N	2					25
						2	9									
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	153	1	565	3	N	2					27
						2	9									
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	156	1	524	3	N	-0-					27
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	142	1	580	3	N	-0-					27
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	157	1	622	3	N	-0-					27
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	147	1	499	3	N	-0-					27

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	2					132
						2	9									
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	-0-					132
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	N	-0-					132
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					132
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	24	1	97	3	N	7					139
						8	9									
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	135	3	N	1					140
						1	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	466	3	N	51	180	1			-0-
						56	9									
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	3	N	-0-					-0-
11	600 N	109	-0-	-491	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-
12	713 N	567	-0-	-146	-0-	111	1	456	3	N	-0-					-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	138	1	554	3	N	-0-					-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	208	1	660	3	N	-0-					4
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	166	1	659	3	N	-0-					4
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	148	1	535	3	N	-0-					4
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	131	1	572	3	N	1	5	1			-0-
						1	9									
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	127	1	539	3	N	-0-					-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	149	1	542	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	218	1	761	3	N	-0-					4
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	272	1	1223	3	N	-0-					4
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	172	1	698	3	N	-0-					4
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	151	1	756	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	960	-0-	-218	-0-	165	1	795	3	N	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	183	1	753	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	3	Y	-0-					4
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					4
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	86	1	295	3	Y	-0-					4
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					4
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	54	1	218	3	Y	-0-					4
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	59	1	205	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	3	Y	-0-					9
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	135	1	506	3	Y	-0-					9
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	139	1	474	3	Y	-0-					9
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	114	1	472	3	Y	-0-					9
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	117	1	471	3	Y	-0-					9
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	126	1	433	3	Y	-0-					9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	203	1	616	3	Y	-0-					2
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	3	Y	-0-					2
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	163	1	560	3	Y	-0-					2
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					2
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	3	Y	-0-					2
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	148	1	514	3	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	155	1	467	3	Y	-0-					3
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	449	3	Y	-0-					3
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					3
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	107	1	449	3	Y	-0-					3
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	105	1	429	3	Y	-0-					3
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	114	1	399	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

09	330	N	315	-0-	-15	-0-	82	1	233	3	Y	-0-					2
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	54	1	195	3	Y	-0-					2
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					2
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	61	1	247	3	Y	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	-0-					2
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	58	1	194	3	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
01	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

09	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

09	300 N	87	-0-	-213	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	188	2		N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

09	14B2	EXT	53	-0-	53	116	53	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	143	-0-	143	259	143	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	148	-0-	148	407	148	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	131	-0-	131	538	131	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	54	-0-	54	592	54	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	207	-0-	207	799	207	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

09	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	483	-0-	-695	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	972	-0-	-217	-0-	972	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1231	-0-	-119	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1305 N	1095	-0-	-210	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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-

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	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 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	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	46	-0-	-70	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	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	403	N	-0-	-0-	-403	-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

09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	173	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	155	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	163	1	2430	2	N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-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 #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-					-0-
12	930	N	433	-0-	-497	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
10	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
12	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
01	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
02	1972 #	311	-0-	-1661	-0-	311	2		N	-0-			-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	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
10	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
11	2040 #	1617	-0-	-423	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
12	2108 #	1390	-0-	-718	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	812	-0-	-754	-0-	812	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

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-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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-

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	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

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

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	97	1	312	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	77	1	306	3	N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	3	N	-0-					-0-
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	58	1	223	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	364	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	105	1	338	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379	3	N	-0-					-0-
12	465	N	206	-0-	-259	-0-	41	1	165	3	N	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	67	1	270	3	N	-0-					-0-
02	435	N	235	-0-	-200	-0-	49	1	186	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	325	3	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

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	14B2	EXT	-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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	72	1	232	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	267	3	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	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	720	N	485	-0-	-235	-0-	103	1	382	3	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	162	1	517	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	99	1	391	3	N	-0-					-0-
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	93	1	373	3	N	-0-					-0-
02	696	N	598	-0-	-98	-0-	124	1	474	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

09	210	N	92	-0-	-118	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	64	1	208	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	231	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	51	1	204	3	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	3	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	56	1	212	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

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

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-64	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	133	1	493	3	N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	456	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	3	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	118	1	437	3	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	133	1	527	3	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	134	1	539	3	N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	105	1	402	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	288	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	72	1	275	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	174	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	296	3	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-

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	270	N	231	-0-	-39	-0-	49	1	182	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	41	1	163	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	3	N	-0-					-0-
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	41	1	160	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	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 #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	234	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	334	1	1083	3	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	275	1	1025	3	N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	253	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	287	1	1148	3	N	-0-					-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	226	1	867	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	104	1	384	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	84	1	333	3	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	88	1	354	3	N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

09	150	N	84	-0-	-66	-0-	18	1	66	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	46	1	183	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

09	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	115	1	370	3	N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	101	1	403	3	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	3	N	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	81	1	309	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	31	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	18	1	69	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 #: 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

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-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

09	690	N	687	-0-	-3	-0-	146	1	541	3	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	181	1	580	3	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	166	1	617	3	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	147	1	582	3	N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	N	-0-					-0-
02	667	N	574	-0-	-93	-0-	119	1	455	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	60	1	194	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	3	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	41	1	164	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	49	1	194	3	N	-0-					-0-
02	232	N	127	-0-	-105	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	173	1	554	3	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	660	3	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	156	1	620	3	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	3	N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	112	1	429	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

09	540	N	520	-0-	-20	-0-	109	1	411	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	513	3	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	552	3	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	142	1	577	3	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	213	1	876	3	N	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	174	1	682	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	96	1	357	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	133	1	431	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	3	N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	88	1	337	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	47	1	180	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	202	1	749	3	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	909	3	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	247	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	219	1	872	3	N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	238	1	957	3	N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	193	1	740	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	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-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3				Y	-0-					-0-
10	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3				Y	-0-					-0-
11	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	2552	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5091	2539	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	7468	2377	3				Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	930 #	102	-0-	-828	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	524	-0-	-406	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	900 #	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	863	-0-	863	863	863	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	839	-0-	839	1702	839	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	797	-0-	797	2499	797	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

09	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	309	-0-	-171	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	824	-0-	824	824	824	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	971	-0-	971	1795	971	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	661	-0-	661	2456	661	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

09	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
10	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
11	2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2065	-0-	2065	2065	2065	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2076	-0-	2076	4141	2076	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	5906	1765	3			Y	-0-					-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	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	359	-0-	359	684	359	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	989	305	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

09	540 #	346	-0-	-194	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	384	-0-	-126	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	491	-0-	491	933	491	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	1377	444	3		Y	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

09	330 #	37	-0-	-293	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	300 #	143	-0-	-157	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	261 #	78	-0-	-183	-0-	78	3		N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

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

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3469	-0-	369	369	208	1	3261	2	N	-0-			-0-
11	2980 N	2611	-0-	-369	-0-	156	1	2455	2	N	-0-			-0-
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	2	N	-0-			-0-
01	3415	2498	-0-	-917	-0-	150	1	2348	2	N	-0-			-0-
02	1479	1807	-0-	328	328	108	1	1699	2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	N	5				125
							6	9								
10	930	N	434	-0-	-496	-0-	65	1	367	3	N	2				127
							2	9								
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	N	15				142
							17	9								
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	3	N	-0-				142
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	133	1	614	3	N	3				145
							3	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	561	3	N	26				53
							29	9								
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	191	1	1183	3	N	35				88
							39	9								
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	N	30				118
							33	9								
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	151	1	837	3	N	24				142
							26	9								
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	196	1	1010	3	N	3				145
							3	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	N	-0-					28
10	1085 N	595	-0-	-490	-0-	94	1	501	3	N	-0-					28
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	99	1	524	3	N	-0-					28
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	103	1	491	3	N	-0-					28
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	131	1	598	3	N	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					341
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	382 119	1 9	1150	2	N	108	183	1	1	8	265
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	495 223	1 9	3145	2	N	203	375	1			93
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	539 301	1 9	3470	2	N	274	188	1	3	8	176
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	539 295	1 9	3799	2	N	268	368	1	2	8	74
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	504 273	1 9	3188	2	N	248	179	1	3	8	140

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	835 1478	1 9	17073	2	N	1344	1291	1			140
10	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	863 1500	1 9	17035	2	N	1364	1274	1			230
11	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	835 1464	1 9	15683	2	N	1331	1470	1			91
12	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	863 1500	1 9	15837	2	N	1364	1311	1			144
01	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	863 1477	1 9	15446	2	N	1343	1106	1			381
*02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	807 1212	1 9	14235	2	N	1102	1299	1			184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 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	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	212	1	7323	2	Y	675	678	1			97
							743	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	91	1	6918	2	Y	712	692	1			117
							783	9									
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	98	1	7083	2	Y	718	730	1			105
							790	9									
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	104	1	7187	2	Y	738	723	1			120
							812	9									
01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	99	1	7134	2	Y	724	736	1			108
							796	9									
*02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	86	1	6665	2	Y	689	733	1			64
							758	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

09	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	9074	2	341	9	N	310	359	1			187
10	10044	X	8838	-0-	-1206	-0-	8502	2	336	9	N	305	352	1			140
11	9630	X	8056	-0-	-1574	-0-	7759	2	297	9	N	270	192	1			218
12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11156	2	424	9	N	385	380	1			223
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10391	2	384	9	N	349	379	1			193
*02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9321	2	352	9	N	320	369	1			144

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

09	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	52	1	4389	2	Y	426	455	1			79
							469	9									
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	54	1	4384	2	Y	457	429	1			107
							503	9									
11	5040	X	4751	-0-	-289	-0-	55	1	4194	2	Y	456	529	1			34
							502	9									
12	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	48	1	3793	2	Y	407	397	1			44
							448	9									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	50	1	4092	2	Y	461	456	1			49
							507	9									
02	4292	X	3977	-0-	-315	-0-	47	1	3498	2	Y	393	410	1			32
							432	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

09	4080	X	3080	-0-	-1000	-0-	33	1	2751	2	Y	269	267	1			55
							296	9									
10	4216	X	2832	-0-	-1384	-0-	31	1	2504	2	Y	270	253	1			72
							297	9									
11	4080	X	2354	-0-	-1726	-0-	28	1	2072	2	Y	231	276	1			27
							254	9									
12	3751	X	2333	-0-	-1418	-0-	26	1	2025	2	Y	256	246	1			37
							282	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	29	1	2354	2	Y	276	273	1			40
							304	9									
*02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	27	1	2009	2	Y	241	251	1			30
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	512	1	2543	2	N	300	363	1			75
							330	9									
10	3627	X	2273	-0-	-1354	-0-	511	1	1415	2	N	315	178	1	1	8	211
							347	9									
11	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	485	1	1587	2	N	333	370	1			174
							366	9									
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	688	1	3293	2	N	328	375	1	1	8	126
							361	9									
01	4588	X	3377	-0-	-1211	-0-	599	1	2439	2	N	308	367	1			67
							339	9									
02	3277	X	2677	-0-	-600	-0-	743	1	1617	2	N	288	188	1			167
							317	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	679	1	5442	2	N	256	363	1			179
							282	9									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	720	1	5399	2	N	409	355	1	1	8	232
							450	9									
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	706	1	5250	2	N	538	554	1			216
							592	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	543	1	2494	2	N	321	190	1	1	8	346
							353	9									
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	632	1	2511	2	N	331	368	1			309
							364	9									
*02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	409	1	246	9	N	224	358	1			175

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	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	108	1	7863	2	Y	926	1000	1			36
							1019	9									
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	111	1	7266	2	Y	1070	1024	1	1	8	81
							1177	9									
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	131	1	7370	2	Y	1440	1480	1			41
							1584	9									
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	130	1	7253	2	Y	1175	1156	1	1	8	59
							1293	9									
01	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	129	1	6773	2	Y	1230	1240	1			49
							1353	9									
02	8787	X	7571	-0-	-1216	-0-	126	1	6324	2	Y	1019	1029	1	1	8	38
							1121	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	15293	-0-	-1357	-0-	297	1	13852	2	N	1040	1100	1			108
							1144	9									
10	17205	X	16480	-0-	-725	-0-	308	1	14904	2	N	1153	922	1			339
							1268	9									
11	16170	X	14906	-0-	-1264	-0-	285	1	13488	2	N	1030	1278	1			91
							1133	9									
12	16709	X	15908	-0-	-801	-0-	303	1	14408	2	N	1088	946	1			233
							1197	9									
01	16709	X	12329	-0-	-4380	-0-	278	1	10674	2	N	1252	1294	1			191
							1377	9									
02	15428	X	5210	-0-	-10218	-0-	196	1	4207	2	N	734	748	1			177
							807	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 #: 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	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	134	1	9453	2	N	398	550	1			87
							438	9									
10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	155	1	11574	2	N	472	360	1			199
							519	9									
11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	110	1	6711	2	N	347	357	1			189
							382	9									
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	92	1	5056	2	N	360	367	1			182
							396	9									
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	119	1	6735	2	N	322	360	1			144
							354	9									
*02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	102	1	5976	2	N	276	348	1			72
							304	9									

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	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	194	1	16859	2	Y	2601	2771	1	2	8	71
							2861	9									
10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	181	1	15582	2	Y	2200	2123	1	1	8	147
							2420	9									
11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	200	1	13752	2	Y	2423	2516	1			54
							2665	9									
12	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	176	1	12962	2	Y	1922	1893	1	1	8	82
							2114	9									
01	17825	X	14646	-0-	-3179	-0-	173	1	12303	2	Y	1973	1991	1	1	8	63
							2170	9									
02	16675	X	13216	-0-	-3459	-0-	160	1	11264	2	Y	1629	1646	1	1	8	45
							1792	9									

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	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	528	1	10019	2	N	1868	2014	1			140
							2055	9									
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	532	1	9517	2	N	1797	1652	1	1	8	284
							1977	9									
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	636	1	9243	2	N	1737	1865	1			156
							1911	9									
12	11780	X	11205	-0-	-575	-0-	613	1	8681	2	N	1737	1678	1	2	8	213
							1911	9									
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	709	1	9411	2	N	1705	1680	1	1	8	237
							1876	9									
02	11020	X	11017	-0-	-3	-0-	613	1	8652	2	N	1593	1688	1	1	8	141
							1752	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1484	-0-	-976	-0-	26	1	1279	2	Y	163	175	1			22
							179	9									
10	2542	X	1736	-0-	-806	-0-	31	1	1519	2	Y	169	156	1			35
							186	9									
11	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	22	1	1056	2	Y	167	189	1			13
							184	9									
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	22	1	1030	2	Y	159	160	1			12
							175	9									
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	21	1	936	2	Y	158	158	1			12
							174	9									
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	21	1	922	2	Y	167	158	1			21
							184	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 #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	3665	-0-	-1195	-0-	67	1	3289	2	Y	281	281	1			43
						309	9									
10	4774 X	3552	-0-	-1222	-0-	65	1	3121	2	Y	333	299	1			77
						366	9									
11	4470 X	3474	-0-	-996	-0-	62	1	2972	2	Y	400	435	1			42
						440	9									
12	4464 X	3463	-0-	-1001	-0-	65	1	2985	2	Y	375	377	1			40
						413	9									
01	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	64	1	2896	2	Y	394	393	1			41
						433	9									
*02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	62	1	2769	2	Y	377	362	1			56
						415	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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

09	16920 X	15460	-0-	-1460	-0-	198	1	14428	2	N	758	717	1			471
						834	9									
10	17484 X	15621	-0-	-1863	-0-	202	1	14550	2	N	790	1080	1			181
						869	9									
11	16770 X	14940	-0-	-1830	-0-	194	1	13845	2	N	819	911	1			89
						901	9									
12	16182 X	15364	-0-	-818	-0-	202	1	14214	2	N	862	756	1			195
						948	9									
01	16182 X	15777	-0-	-405	-0-	212	1	14642	2	N	839	911	1			123
						923	9									
02	14935 X	13922	-0-	-1013	-0-	187	1	12895	2	N	764	755	1			132
						840	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	102	1	5796	2	N	279	360	1			49
						307	9									
10	6324 X	6282	-0-	-42	-0-	109	1	5839	2	N	304	187	1			166
						334	9									
11	6120 X	5684	-0-	-436	-0-	101	1	5266	2	N	288	356	1			98
						317	9									
12	6417 X	3376	-0-	-3041	-0-	73	1	3033	2	N	245	179	1			164
						270	9									
01	6417 X	4644	-0-	-1773	-0-	80	1	4246	2	N	289	364	1			89
						318	9									
02	6003 X	4956	-0-	-1047	-0-	79	1	4589	2	N	262	180	1			171
						288	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 #: 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	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1179	1	9250	2	N	415	526	1			121
							457	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1181	1	8417	2	N	410	359	1			172
							451	9									
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	904	1	8549	2	N	386	371	1			187
							425	9									
12	8060	X	7401	-0-	-659	-0-	103	1	6926	2	N	338	374	1	1	8	150
							372	9									
01	8060	X	6811	-0-	-1249	-0-	107	1	6285	2	N	381	365	1			166
							419	9									
02	7540	X	6306	-0-	-1234	-0-	100	1	5853	2	N	321	368	1			119
							353	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	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	702	1	8265	2	N	1176	1260	1			200
							1294	9									
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	739	1	8027	2	N	1234	1126	1	1	8	307
							1357	9									
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	585	1	5333	2	N	1022	1110	1			219
							1124	9									
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	658	1	6354	2	N	1086	1106	1	2	8	197
							1195	9									
01	7471	X	5561	-0-	-1910	-0-	532	1	4156	2	N	794	919	1	1	8	71
							873	9									
02	6989	X	6779	-0-	-210	-0-	576	1	5206	2	N	906	754	1	1	8	222
							997	9									

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	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	663	1	1069	2	N	75					150
							83	9									
10	2325	X	277	-0-	-2048	-0-	240	2	37	9	N	34					184
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					184
12	2325	X	4	-0-	-2321	-0-	4	2			N	-0-					184
01	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					184
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					185

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	5964	-0-	-1746	-0-	111	1	5305	2	N	498	552	1			151
							548	9									
10	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	114	1	5602	2	N	525	556	1			120
							578	9									
11	6840	X	6609	-0-	-231	-0-	123	1	5883	2	N	548	535	1			133
							603	9									
12	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	119	1	5820	2	N	559	561	1			131
							615	9									
01	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	144	1	5401	2	N	543	541	1			133
							597	9									
02	6380	X	4866	-0-	-1514	-0-	198	1	4169	2	N	454	544	1			43
							499	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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 #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	175	-0-	-6665	-0-	154	1	21	9	N	19					114
10	7068	X	180	-0-	-6888	-0-	177	1	3	9	N	3					117
11	6840	X	2915	-0-	-3925	-0-	454	1	2127	2	N	304	346	1			75
							334	9									
12	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	135	1	7598	2	N	342	349	1			68
							376	9									
01	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	96	1	5036	2	N	229	165	1			132
							252	9									
*02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	96	1	5556	2	N	272	361	1			43
							299	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	364	1	2786	2	N	344	366	1			240
							378	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2117	2	N	328	365	1			203
							361	9									
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	432	1	2446	2	N	253	175	1			281
							278	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	348	1	2750	2	N	399	560	1	3	8	117
							439	9									
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	424	1	3570	2	N	341	367	1			91
							375	9									
*02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	415	1	2289	2	N	253	184	1			160
							278	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1627	2	212	9	N	193	177	1			230
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1767	2	233	9	N	212	178	1	2	8	262
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	224	9	N	204	183	1			283
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	722	2	246	9	N	224	369	1	1	8	137
01	3100	N	3271	-0-	171	171	3015	2	256	9	N	233	187	1			183
*02	2440	N	2269	-0-	-171	-0-	2058	2	211	9	N	192	188	1			187

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3118	2	364	9	N	331	361	1	2	8	242
10	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	2440	2	381	9	N	346	373	1	1	8	214
11	3600	X	2339	-0-	-1261	-0-	1957	2	382	9	N	347	374	1			187
12	3720	X	2297	-0-	-1423	-0-	1900	2	397	9	N	361	368	1	1	8	179
01	3596	X	1506	-0-	-2090	-0-	1101	2	405	9	N	368	373	1	1	8	173
02	3364	X	1346	-0-	-2018	-0-	1018	2	328	9	N	298	373	1			98

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	176	1			103
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2239	2	178	9	N	162					265
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1825	2	132	9	N	120	179	1			206
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	2978	2	111	9	N	101	169	1			138
01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2168	2	184	9	N	167	170	1			135
02	1885	N	1871	-0-	-14	-0-	1738	2	133	9	N	121	180	1			76

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2050	2	186	9	N	169	178	1			163
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2132	2	204	9	N	185					348
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1749	2	131	9	N	119	344	1			123
12	2015	N	1197	-0-	-818	-0-	1105	2	92	9	N	84					207
01	2015	N	1256	-0-	-759	-0-	1167	2	89	9	N	81	166	1			122
02	1827	N	1765	-0-	-62	-0-	1586	2	179	9	N	163	181	1			104

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	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	192	1	14049	2	N	780	741	1			323
							858	9									
10	15841	X	15660	-0-	-181	-0-	201	1	14558	2	N	819	903	1			239
							901	9									
11	15330	X	14934	-0-	-396	-0-	196	1	13905	2	N	757	735	1			261
							833	9									
12	15841	X	15152	-0-	-689	-0-	201	1	14056	2	N	814	740	1			335
							895	9									
01	15779	X	14459	-0-	-1320	-0-	191	1	13335	2	N	848	940	1	3	8	240
							933	9									
02	14645	X	14243	-0-	-402	-0-	190	1	13170	2	N	803	907	1			136
							883	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	416	1	2819	2	N	218	157	1	1	8	268
							240	9									
10	4619	X	3570	-0-	-1049	-0-	416	1	2789	2	N	332	368	1			232
							365	9									
11	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	348	1	1875	2	N	266	366	1			132
							293	9									
12	4619	X	3054	-0-	-1565	-0-	458	1	2343	2	N	230	180	1			182
							253	9									
01	4092	X	2050	-0-	-2042	-0-	359	1	1431	2	N	236	181	1			237
							260	9									
02	3364	X	2571	-0-	-793	-0-	339	1	1907	2	N	295	372	1			160
							325	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	2	Y	258	257	0			6
							284	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	235	235	0			6
							259	9									
11	3000	N	5741	-0-	2741	2741	368	1	4838	2	Y	485	486	0			5
							1	4	534	9							
12	3100	N	4116	-0-	1016	3757	346	1	2989	2	Y	709	708	0			6
							1	4	780	9							
01	6313	X	2556	-0-	-3757	-0-	314	1	1750	2	Y	447	440	0			13
							492	9									
02	5539	X	1451	-0-	-4088	-0-	160	1	953	2	Y	305	313	0			5
							2	4	336	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1437	2	125	9	N	114	177	1			99
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1547	2	122	9	N	111					210
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1639	2	142	9	N	129	183	1			156
12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1433	2	69	9	N	63	1	8			218
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1906	2	131	9	N	119	171	1			166
02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	1546	2	129	9	N	117	166	1			117

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	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	146	1	5334	2	N	872	896	1			233
							959	9									
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	155	1	5019	2	N	867	903	1	1	8	196
							954	9									
11	6600	X	5444	-0-	-1156	-0-	158	1	4383	2	N	821	900	1			117
							903	9									
12	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	175	1	4840	2	N	865	745	1	1	8	236
							952	9									
01	6820	X	3327	-0-	-3493	-0-	176	1	2682	2	N	426	532	1	1	8	129
							469	9									
02	6235	X	3011	-0-	-3224	-0-	148	1	2439	2	N	385	369	1			145
							424	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	16200	X	9682	-0-	-6518	-0-	214	1	7930	2	N	1398	1466	1			74
							1538	9									
10	15252	X	8719	-0-	-6533	-0-	217	1	7065	2	N	1306	1095	1	1	8	284
							1437	9									
11	13560	X	7415	-0-	-6145	-0-	202	1	5856	2	N	1234	1474	1			44
							1357	9									
12	12090	X	7167	-0-	-4923	-0-	197	1	5647	2	N	1203	1105	1	1	8	141
							1323	9									
01	12090	X	4639	-0-	-7451	-0-	196	1	3531	2	N	829	879	1	1	8	90
							912	9									
02	9367	X	4670	-0-	-4697	-0-	200	1	3645	2	N	750	733	1	1	8	106
							825	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	2430	X	836	-0-	-1594	-0-	55	1	526	2	Y	232	230	0			8
							255	9									
10	2511	X	1307	-0-	-1204	-0-	61	1	916	2	Y	300	299	0			9
							330	9									
11	2430	X	1536	-0-	-894	-0-	51	1	1077	2	Y	370	372	0			7
							1	4	407	9							
12	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	45	1	835	2	Y	364	363	0			8
							1	4	400	9							
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	290	285	0			13
							319	9									
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	217	222	0			8
							1	4	239	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	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	519	1	403	2	N	737	691	1			69
							811	9									
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	641	1	818	9	N	744	774	1			39
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	564	1	2199	2	N	661	667	1			33
							727	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	548	1	2042	2	N	775	775	1	1	8	32
							853	9									
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	654	658	1			28
							719	9									
*02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	410	1	3533	2	N	551	563	1	1	8	15
							606	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	3780	X	806	-0-	-2974	-0-	387	1	419	9	N	381	357	1			34
10	1643	X	522	-0-	-1121	-0-	287	1	235	9	N	214	237	1			11
11	1590	X	683	-0-	-907	-0-	391	1	292	9	N	265	264	1			12
12	1643	X	953	-0-	-690	-0-	512	1	441	9	N	401	393	1			20
01	1240	X	722	-0-	-518	-0-	340	1	382	9	N	347	353	1			14
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	412	1	1992	2	N	429	433	1			10
							472	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	723	1	2649	2	N	264	355	1			255
							290	9									
10	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	414	1	1326	2	N	138	174	1			219
							152	9									
11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	901	1	8098	2	N	1298	1106	1			411
							1428	9									
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	552	1	8894	2	N	1304	1485	1	8	8	222
							1434	9									
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	575	1	8327	2	N	1183	1105	1	2	8	298
							1301	9									
*02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	774	1	8631	2	N	1095	1119	1	3	8	271
							1205	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

09	840	X	483	-0-	-357	-0-	175	1	220	2	N	80	182	1			76
							88	9									
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	199	1	437	2	N	110					186
							121	9									
11	990	N	494	-0-	-496	-0-	193	1	188	2	N	103	178	1			111
							113	9									
12	496	N	201	-0-	-295	-0-	101	1	100	9	N	91					202
01	744	N	260	-0-	-484	-0-	165	1	95	9	N	86	170	1			118
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	314	1	113	9	N	103					221

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	783	1	2122	2	N	385	349	1			220
							424	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1003	1	2260	2	N	442	353	1	1	8	308
							486	9									
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	523	1	1332	2	N	398	542	1			164
							438	9									
12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	325	1	1931	2	N	411	367	1	1	8	207
							452	9									
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	336	1	1426	2	N	394	368	1	1	8	232
							433	9									
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	461	1	1878	2	N	364	379	1	1	8	216
							400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	872	-0-	-598	-0-	50	1	493	2	Y	299	298	0			7
							329	9									
10	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	58	1	865	2	Y	264	264	0			7
							290	9									
11	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	47	1	991	2	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							
12	1674	X	1039	-0-	-635	-0-	38	1	687	2	Y	285	285	0			7
							314	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	230	226	0			11
							253	9									
02	986	N	614	-0-	-372	-0-	21	1	407	2	Y	168	171	0			8
							1	4	185	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

09	2730	X	1085	-0-	-1645	-0-	286	1	590	2	Y	190	190	0			11
							209	9									
10	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	471	1	1245	2	Y	256	256	0			11
							282	9									
11	2490	X	1226	-0-	-1264	-0-	396	1	550	2	Y	254	255	0			10
							1	4	279	9							
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	494	1	1028	2	Y	293	293	0			10
							322	9									
01	1271	N	993	-0-	-278	-0-	397	1	303	2	Y	266	262	0			14
							293	9									
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	477	1	677	2	Y	192	198	0			8
							1	4	211	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

09	6960	X	4703	-0-	-2257	-0-	402	1	3829	2	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
10	7254	X	4397	-0-	-2857	-0-	432	1	3755	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
11	7020	X	4629	-0-	-2391	-0-	420	1	3841	2	Y	334	334	0			-0-
							1	4	367	9							
12	7254	X	4863	-0-	-2391	-0-	447	1	4096	2	Y	291	290	0			1
							320	9									
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	458	1	3928	2	Y	310	305	0			6
							341	9									
*02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	451	1	4796	2	Y	294	300	0			-0-
							2	4	323	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

09	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	405	1	3487	2	Y	1022	1021	0			4
							1124	9									
10	5332	X	4346	-0-	-986	-0-	400	1	3148	2	Y	725	725	0			4
							798	9									
11	5160	X	4260	-0-	-900	-0-	385	1	3068	2	Y	732	733	0			3
							2	4	805	9							
12	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	385	1	3152	2	Y	693	693	0			3
							1	4	762	9							
01	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	371	1	2606	2	Y	655	643	0			15
							721	9									
02	4060	X	3627	-0-	-433	-0-	329	1	2625	2	Y	609	621	0	1	8	2
							3	4	670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	334	366	1			208
						367	9									
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	Y	332	356	1			184
						365	9									
11	3180 X	2697	-0-	-483	-0-	175	1	2252	2	Y	245	368	1			61
						270	9									
12	3286 X	4	-0-	-3282	-0-	2	1	2	9	Y	2					63
01	3131 X	151	-0-	-2980	-0-	1	1	150	9	Y	136					199
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	185					384

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	4793 X	2579	-0-	-2214	-0-	378	1	1556	2	Y	586	586	0			12
						645	9									
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	423	1	2170	2	Y	549	547	0			14
						604	9									
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	328	1	1564	2	Y	331	333	0			12
						1	4	364	9							
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	366	1	2616	2	Y	347	346	0			13
						382	9									
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	326	1	2272	2	Y	394	387	0			20
						433	9									
02	2987 X	2702	-0-	-285	-0-	298	1	2029	2	Y	339	347	0			12
						2	4	373	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	1860 X	1756	-0-	-104	-0-	512	1	621	2	Y	566	708	1			134
						623	9									
10	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	536	1	1435	2	Y	563	532	1			165
						619	9									
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	503	1	2791	2	Y	811	337	1			639
						892	9									
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	187	1	2304	2	Y	478	896	1			221
						526	9									
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	1779	2	Y	558	684	1			95
						614	9									
*02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	539	362	1			272
						593	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	6810 X	4618	-0-	-2192	-0-	504	1	3302	2	Y	738	736	0			2
						812	9									
10	7037 X	3256	-0-	-3781	-0-	414	1	2090	2	Y	684	684	0			2
						752	9									
11	6810 X	3803	-0-	-3007	-0-	302	1	2886	2	Y	558	560	0			-0-
						1	4	614	9							
12	4774 X	4105	-0-	-669	-0-	344	1	3253	2	Y	461	461	0			-0-
						1	4	507	9							
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	3989	2	Y	638	627	0			11
						702	9									
*02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	469	1	3653	2	Y	275	286	0			-0-
						1	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 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	1170	X	995	-0-	-175	-0-	309	1	566	2	N	109					249
							120	9									
10	1209	X	1175	-0-	-34	-0-	441	1	623	2	N	101	183	1			167
							111	9									
11	1140	X	696	-0-	-444	-0-	364	1	211	2	N	110	161	1			116
							121	9									
12	1178	X	523	-0-	-655	-0-	209	1	196	2	N	107					223
							118	9									
01	1178	N	361	-0-	-817	-0-	234	1	127	9	N	115	187	1			151
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	346	1	193	2	N	106	180	1			77
							117	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

09	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	5119	2	424	9	N	385	366	1			380
10	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5176	2	442	9	N	402	546	1			236
11	6330	X	4984	-0-	-1346	-0-	4588	2	396	9	N	360	371	1			225
12	6541	X	4830	-0-	-1711	-0-	4444	2	386	9	N	351	380	1			196
01	6541	X	4709	-0-	-1832	-0-	4305	2	404	9	N	367	364	1			199
02	5365	X	4453	-0-	-912	-0-	4070	2	383	9	N	348	354	1			193

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

09	6930	X	5279	-0-	-1651	-0-	4890	2	389	9	N	354	545	1			222
10	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	4574	2	387	9	N	352	373	1			201
11	5400	X	4553	-0-	-847	-0-	4197	2	356	9	N	324	377	1			148
12	5456	X	4520	-0-	-936	-0-	4102	2	418	9	N	380	372	1			156
01	5456	X	4728	-0-	-728	-0-	4346	2	382	9	N	347	190	1			313
02	5104	X	4488	-0-	-616	-0-	4112	2	376	9	N	342	567	1			88

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6059	2	431	9	N	392	365	1			304
10	8711	X	6710	-0-	-2001	-0-	6241	2	469	9	N	426	543	1			187
11	8430	X	6634	-0-	-1796	-0-	6154	2	480	9	N	436	541	1			82
12	8711	X	6771	-0-	-1940	-0-	6283	2	488	9	N	444	358	1			168
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6256	2	521	9	N	474	364	1			278
02	6409	X	6332	-0-	-77	-0-	5859	2	473	9	N	430	550	1			158

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

09	6750	X	6066	-0-	-684	-0-	5627	2	439	9	N	399	368	1			250
10	6851	X	5666	-0-	-1185	-0-	5239	2	427	9	N	388	370	1			268
11	7020	X	5271	-0-	-1749	-0-	4872	2	399	9	N	363	378	1			253
12	7254	X	5873	-0-	-1381	-0-	5404	2	469	9	N	426	556	1			123
01	7254	X	6277	-0-	-977	-0-	5768	2	509	9	N	463	371	1			215
*02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5504	2	483	9	N	439	546	1			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	7	1	4752	2	Y	812	812	0			9
							893	9									
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	8	1	4679	2	Y	756	756	0			9
							832	9									
11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	8	1	4174	2	Y	782	782	0			9
							2	4	860	9							
12	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	8	1	4342	2	Y	810	809	0			10
							1	4	891	9							
01	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	6	1	4182	2	Y	739	727	0			22
							813	9									
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	2	Y	790	805	0	1	8	6
							4	4	869	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

09	5100	X	4106	-0-	-994	-0-	131	1	3745	2	N	209	184	1			89
							230	9									
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	160	1	4145	2	N	238	179	1			148
							262	9									
11	4890	X	3757	-0-	-1133	-0-	131	1	3421	2	N	186	183	1			151
							205	9									
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	166	1	4685	2	N	271	359	1			63
							298	9									
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	141	1	4438	2	N	268	183	1			148
							295	9									
*02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	141	1	4015	2	N	250	188	1			210
							275	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	298	535	1			145
							328	9									
10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	139	1	3662	2	N	233	179	1			199
							256	9									
11	5490	X	3049	-0-	-2441	-0-	104	1	2758	2	N	170	180	1			189
							187	9									
12	5673	X	3817	-0-	-1856	-0-	119	1	3443	2	N	232	368	1			53
							255	9									
01	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	110	1	3487	2	N	230	181	1			102
							253	9									
02	4582	X	3586	-0-	-996	-0-	113	1	3220	2	N	230	184	1			148
							253	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

09	5550	X	3848	-0-	-1702	-0-	321	1	3339	2	N	171	549	1			130
							188	9									
10	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	403	1	3523	2	N	234	186	1			178
							257	9									
11	4950	X	4283	-0-	-667	-0-	427	1	3578	2	N	253	369	1			62
							278	9									
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	442	1	3945	2	N	285	189	1			158
							314	9									
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	402	1	3730	2	N	256	352	1			62
							282	9									
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	384	1	3335	2	N	245	181	1			126
							270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	400	1	3130	2	N	263	184	1			215
							289	9									
10	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	381	1	2410	2	N	266	190	1			291
							293	9									
11	3930	X	2549	-0-	-1381	-0-	340	1	1944	2	N	241	364	1			168
							265	9									
12	4061	X	2713	-0-	-1348	-0-	346	1	2095	2	N	247	353	1			62
							272	9									
01	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	367	1	2679	2	N	277	185	1			154
							305	9									
02	3683	X	3606	-0-	-77	-0-	421	1	2895	2	N	264	186	1			232
							290	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

09	6390	X	5301	-0-	-1089	-0-	143	1	4550	2	N	553	523	1			128
							608	9									
10	6603	X	2871	-0-	-3732	-0-	95	1	2566	2	N	191					319
							210	9									
11	5880	X	4752	-0-	-1128	-0-	138	1	4090	2	N	476	731	1			64
							524	9									
12	6076	X	3791	-0-	-2285	-0-	105	1	3310	2	N	342	357	1			49
							376	9									
01	6076	X	5012	-0-	-1064	-0-	132	1	4406	2	N	431	340	1			140
							474	9									
02	5133	X	1390	-0-	-3743	-0-	43	1	1208	2	N	126	185	1			81
							139	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

09	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	163	1	15361	2	N	1172	1092	1	1	8	363
							1289	9									
10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	153	1	13198	2	N	1053	1092	1	4	8	320
							1158	9									
11	13590	X	12086	-0-	-1504	-0-	133	1	10944	2	N	917	1018	1			219
							1009	9									
12	14043	X	9827	-0-	-4216	-0-	118	1	8853	2	N	778	723	1	5	8	269
							856	9									
01	14043	X	8621	-0-	-5422	-0-	108	1	7719	2	N	722	704	1	3	8	284
							794	9									
02	13137	X	7861	-0-	-5276	-0-	104	1	7045	2	N	647	740	1	3	8	188
							712	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

09	8280	X	5558	-0-	-2722	-0-	52	1	4998	2	N	462	732	1	1	8	89
							508	9									
10	8556	X	5287	-0-	-3269	-0-	53	1	4695	2	N	490	364	1	1	8	214
							539	9									
11	8280	X	5317	-0-	-2963	-0-	56	1	4705	2	N	505	374	1			345
							556	9									
12	7502	X	5816	-0-	-1686	-0-	68	1	5192	2	N	505	750	1	2	8	98
							556	9									
01	6882	X	5408	-0-	-1474	-0-	67	1	4802	2	N	490	360	1	3	8	225
							539	9									
02	5365	X	4998	-0-	-367	-0-	65	1	4458	2	N	432	362	1	1	8	294
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 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	5700	X	5640	-0-	-60	-0-	54	1	5103	2	N	439	521	1			222
							483	9									
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	62	1	5382	2	N	459	542	1			139
							505	9									
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	63	1	5155	2	N	454	358	1			235
							499	9									
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	68	1	5123	2	N	447	364	1	1	8	317
							492	9									
01	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	72	1	5110	2	N	451	543	1			225
							496	9									
*02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5596	2	N	442	543	1			124
							486	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 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	13500	X	12701	-0-	-799	-0-	121	1	11494	2	N	987	1457	1			106
							1086	9									
10	13857	X	12956	-0-	-901	-0-	135	1	11687	2	N	1031	924	1			213
							1134	9									
11	13410	X	12695	-0-	-715	-0-	138	1	11395	2	N	1056	1109	1			160
							1162	9									
12	13330	X	12538	-0-	-792	-0-	149	1	11248	2	N	1037	936	1			261
							1141	9									
01	13330	X	12457	-0-	-873	-0-	156	1	11157	2	N	1040	911	1			390
							1144	9									
02	12267	X	9586	-0-	-2681	-0-	125	1	8518	2	N	857	913	1			334
							943	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	93	1	5447	2	N	364	375	1			313
							400	9									
10	6944	X	5601	-0-	-1343	-0-	92	1	5127	2	N	347	358	1			302
							382	9									
11	6720	X	5665	-0-	-1055	-0-	93	1	5176	2	N	360	554	1			108
							396	9									
12	6944	X	5514	-0-	-1430	-0-	92	1	5050	2	N	338	369	1			77
							372	9									
01	6138	X	5731	-0-	-407	-0-	94	1	5207	2	N	391	187	1			281
							430	9									
02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	88	1	4730	2	N	363	174	1			470
							399	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	78	1	4588	2	N	323	358	1			249
							355	9									
10	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	78	1	4394	2	N	333	361	1			221
							366	9									
11	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	73	1	4085	2	N	320	374	1			167
							352	9									
12	5704	X	4804	-0-	-900	-0-	79	1	4336	2	N	354	370	1	1	8	150
							389	9									
01	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	73	1	4039	2	N	333	358	1			125
							366	9									
02	4843	X	4295	-0-	-548	-0-	72	1	3857	2	N	333	184	1			274
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6282	-0-	-828	-0-	97 497	1 9	5688	2	N	452	545	1			178
10	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	107 528	1 9	5968	2	N	480	375	1			283
11	6720	X	6421	-0-	-299	-0-	103 538	1 9	5780	2	N	489	550	1			222
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	109 573	1 9	6047	2	N	521	561	1			182
01	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	101 514	1 9	5645	2	N	467	549	1			100
02	6206	X	6201	-0-	-5	-0-	103 543	1 9	5555	2	N	494	376	1			218

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

09	16470	X	8649	-0-	-7821	-0-	88 345	1 9	8216	2	N	314	362	1			93
10	17019	X	7526	-0-	-9493	-0-	80 333	1 9	7113	2	N	303	188	1			208
11	15720	X	6804	-0-	-8916	-0-	72 367	1 9	6365	2	N	334	359	1			183
12	9982	X	6809	-0-	-3173	-0-	76 337	1 9	6396	2	N	306	190	1	1	8	298
01	9982	X	5318	-0-	-4664	-0-	64 285	1 9	4969	2	N	259	364	1			193
02	8352	X	6270	-0-	-2082	-0-	72 341	1 9	5857	2	N	310	373	1			130

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

09	28260	X	26396	-0-	-1864	-0-	272 964	1 9	25160	2	N	876	921	1			145
10	29202	X	27048	-0-	-2154	-0-	292 1020	1 9	25736	2	N	927	729	1			343
11	28260	X	25814	-0-	-2446	-0-	288 1041	1 9	24485	2	N	946	1098	1			191
12	28768	X	25805	-0-	-2963	-0-	296 1057	1 9	24452	2	N	961	926	1			226
01	27931	X	25098	-0-	-2833	-0-	308 1027	1 9	23763	2	N	934	903	1			257
02	25520	X	23549	-0-	-1971	-0-	276 991	1 9	22282	2	N	901	937	1			221

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	105 477	1 9	6151	2	N	434	739	1			238
10	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	108 480	1 9	6069	2	N	436	542	1			132
11	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	104 502	1 9	5776	2	N	456	359	1			229
12	7192	X	6384	-0-	-808	-0-	105 472	1 9	5807	2	N	429	366	1			292
01	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	99 451	1 9	5479	2	N	410	359	1			343
02	6496	X	5747	-0-	-749	-0-	97 432	1 9	5218	2	N	393	358	1			378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118					184
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1770	2	112	9	N	102					286
11	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1588	2	116	9	N	105	180	1			211
12	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	1732	2	108	9	N	98	175	1			134
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1913	2	131	9	N	119	180	1			73
02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1378	2	95	9	N	86					159

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

09	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	156	1	5427	2	N	439	362	1			213
							483	9									
10	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	159	1	5130	2	N	406	370	1			249
							447	9									
11	6540	X	4495	-0-	-2045	-0-	208	1	3910	2	N	343	368	1			224
							377	9									
12	6758	X	5241	-0-	-1517	-0-	242	1	4539	2	N	418	369	1			273
							460	9									
01	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	188	1	4084	2	N	411	548	1			136
							452	9									
02	5858	X	4902	-0-	-956	-0-	169	1	4304	2	N	390	369	1	2	8	155
							429	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

09	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	250	1	2979	2	N	318	360	1			174
							350	9									
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	275	1	2953	2	N	339	184	1			329
							373	9									
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	204	1	2662	2	N	255	371	1			213
							281	9									
12	3720	X	2124	-0-	-1596	-0-	177	1	1736	2	N	192	189	1			216
							211	9									
01	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	342	1	2247	2	N	290	367	1			139
							319	9									
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	313	1	3515	2	N	317	186	1			270
							349	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

09	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	134	1	4631	2	N	321	362	1			304
							353	9									
10	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	146	1	4668	2	N	331	370	1			265
							364	9									
11	6570	X	5196	-0-	-1374	-0-	242	1	4529	2	N	386	370	1			281
							425	9									
12	5859	X	5144	-0-	-715	-0-	242	1	4494	2	N	371	370	1			282
							408	9									
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	203	1	4518	2	N	384	374	1			292
							422	9									
02	5017	X	3108	-0-	-1909	-0-	157	1	2672	2	N	254	372	1			174
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	6870	X	5589	-0-	-1281	-0-	420	1	4830	2	N	308	354	1			148
							339	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	109	1	4732	2	N	364	371	1			141
							400	9									
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	107	1	4595	2	N	399	364	1			176
							439	9									
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	113	1	5231	2	N	422	366	1			232
							464	9									
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	109	1	5212	2	N	448	551	1			129
							493	9									
02	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	85	1	4086	2	N	313	187	1			255
							344	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

09	7020	X	4051	-0-	-2969	-0-	297	1	3460	2	N	267	363	1	1	8	158
							294	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3455	2	N	253	182	1	1	8	228
							278	9									
11	4740	X	3363	-0-	-1377	-0-	73	1	2993	2	N	270	368	1			130
							297	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	85	1	3957	2	N	389	189	1			330
							428	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	92	1	4404	2	N	417	550	1			197
							459	9									
*02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	390	370	1			217
							429	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

09	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	441	1	5152	2	N	373	381	1			179
							410	9									
10	7223	X	5486	-0-	-1737	-0-	114	1	4969	2	N	366	183	1			362
							403	9									
11	6990	X	5153	-0-	-1837	-0-	110	1	4638	2	N	368	551	1			179
							405	9									
12	7223	X	5339	-0-	-1884	-0-	105	1	4809	2	N	386	367	1			198
							425	9									
01	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	94	1	4458	2	N	386	375	1			209
							425	9									
02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	94	1	4480	2	N	362	379	1			192
							398	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

09	7350	X	4611	-0-	-2739	-0-	346	1	3973	2	N	265	366	1			75
							292	9									
10	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-	99	1	4279	2	N	322	183	1			214
							354	9									
11	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	100	1	4174	2	N	328	369	1			173
							361	9									
12	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	100	1	4614	2	N	377	363	1			187
							415	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5130	2	N	441	364	1			264
							485	9									
*02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	111	1	5331	2	N	390	373	1			281
							429	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 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	17070	X	15855	-0-	-1215	-0-	87	1	14523	2	N	1132	1278	1			344
							1245	9									
10	18724	X	13807	-0-	-4917	-0-	78	1	12556	2	N	1066	1102	1	1	8	307
							1173	9									
11	18120	X	14270	-0-	-3850	-0-	82	1	12963	2	N	1114	1282	1			139
							1225	9									
12	18724	X	17813	-0-	-911	-0-	95	1	16032	2	N	1533	1484	1			188
							1686	9									
01	17577	X	15952	-0-	-1625	-0-	89	1	14684	2	N	1072	1060	1			200
							1179	9									
02	15341	X	15248	-0-	-93	-0-	88	1	13962	2	N	1089	1118	1			171
							1198	9									

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	15570	X	13589	-0-	-1981	-0-	77	1	12675	2	N	761	735	1			376
							837	9									
10	16089	X	15600	-0-	-489	-0-	92	1	14487	2	N	928	936	1			368
							1021	9									
11	15570	X	13905	-0-	-1665	-0-	82	1	12906	2	N	834	922	1			280
							917	9									
12	15097	X	13423	-0-	-1674	-0-	75	1	12565	2	N	712	916	1			76
							783	9									
01	15593	X	13414	-0-	-2179	-0-	75	1	12372	2	N	879	771	1			184
							967	9									
02	14587	X	12110	-0-	-2477	-0-	71	1	11172	2	N	788	729	1			243
							867	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	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	341	1	4739	2	N	448	363	1			226
							493	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	330	1	4335	2	N	411	373	1			264
							452	9									
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	227	1	3097	2	N	313	377	1			200
							344	9									
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	249	1	4692	2	N	443	370	1			273
							487	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	177	1	3924	2	N	362	372	1			263
							398	9									
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	213	1	2679	2	N	300	372	1			191
							330	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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	83	1	6701	2	N	337	350	1			171
							371	9									
10	7502	X	6624	-0-	-878	-0-	78	1	6188	2	N	325	177	1	1	8	318
							358	9									
11	7260	X	5826	-0-	-1434	-0-	66	1	5410	2	N	318	374	1			262
							350	9									
12	7502	X	4918	-0-	-2584	-0-	59	1	4540	2	N	290	376	1			176
							319	9									
01	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	62	1	4400	2	N	278	185	1			269
							306	9									
02	6931	X	4961	-0-	-1970	-0-	66	1	4623	2	N	247	373	1			143
							272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	59	1	4750	2	N	374	373	1			170
							411	9									
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	67	1	5311	2	N	457	350	1			277
							503	9									
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	63	1	5215	2	N	461	528	1			210
							507	9									
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	71	1	5472	2	N	486	556	1			140
							535	9									
01	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	73	1	5215	2	N	459	375	1			224
							505	9									
02	5597	X	2232	-0-	-3365	-0-	29	1	2024	2	N	163	184	1			203
							179	9									

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	10560	X	5944	-0-	-4616	-0-	66	1	5325	2	N	503	547	1			108
							553	9									
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	64	1	5146	2	N	514	366	1			256
							565	9									
11	6240	X	5472	-0-	-768	-0-	59	1	4844	2	N	517	560	1			213
							569	9									
12	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	63	1	4856	2	N	534	560	1			187
							587	9									
01	6262	X	4180	-0-	-2082	-0-	51	1	3657	2	N	429	369	1			247
							472	9									
02	5742	X	5502	-0-	-240	-0-	69	1	4875	2	N	507	551	1			203
							558	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	1					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					152
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1232	2	243	9	N	221	160	1			213
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1378	2	201	9	N	183	179	1			217
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1677	2	212	9	N	193	351	1			59
02	1421	N	1251	-0-	-170	-0-	1111	2	140	9	N	127					186

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3374	2	235	9	N	214					404
10	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2375	2	143	9	N	130	362	1			172
11	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	2500	2	188	9	N	171	189	1			154
12	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	2410	2	150	9	N	136	179	1			111
01	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2678	2	182	9	N	165	170	1			106
02	3306	X	2537	-0-	-769	-0-	2370	2	167	9	N	152	175	1			83

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3298	2	221	9	N	201	179	1			131
10	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2687	2	187	9	N	170	168	1			133
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2682	2	208	9	N	189	181	1			141
12	3472	X	2250	-0-	-1222	-0-	2090	2	160	9	N	145	182	1			104
01	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3009	2	228	9	N	207	170	1			141
02	3248	X	2603	-0-	-645	-0-	2427	2	176	9	N	160	169	1			132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	74	1	6038	2	N	352	359	1			164
							387	9									
10	10168	X	6610	-0-	-3558	-0-	76	1	6097	2	N	397	366	1			195
							437	9									
11	9840	X	5724	-0-	-4116	-0-	63	1	5234	2	N	388	369	1			214
							427	9									
12	10168	X	5978	-0-	-4190	-0-	72	1	5485	2	N	383	365	1			232
							421	9									
01	6727	X	6014	-0-	-713	-0-	77	1	5497	2	N	400	367	1			265
							440	9									
02	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	81	1	5680	2	N	372	366	1			271
							409	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	75	1	6056	2	N	429	539	1			238
							472	9									
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	84	1	6679	2	N	499	533	1			204
							549	9									
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	72	1	5986	2	N	511	552	1			163
							562	9									
12	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	77	1	5928	2	N	476	552	1			87
							524	9									
01	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	81	1	5787	2	N	482	368	1			201
							530	9									
02	6844	X	5802	-0-	-1042	-0-	75	1	5258	2	N	426	370	1			257
							469	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

09	10320	X	3344	-0-	-6976	-0-	38	1	3052	2	N	231					359
							254	9									
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	39	1	3111	2	N	292	363	1	1	8	287
							321	9									
11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	72	1	5944	2	N	521	370	1			438
							573	9									
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	66	1	5052	2	N	475	566	1	1	8	346
							523	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	64	1	4604	2	N	454	368	1			432
							499	9									
02	6380	X	4880	-0-	-1500	-0-	62	1	4342	2	N	433	551	1			314
							476	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	782	2	169	9	N	154					184
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2286	2	218	9	N	198	180	1			202
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1807	2	176	9	N	160	176	1			186
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1088	2	122	9	N	111	185	1			112
01	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	1649	2	176	9	N	160	161	1			111
02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1502	2	150	9	N	136	171	1			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	2429	-0-	-4531	-0-	133	1	2096	2	Y	182	184	0			-0-
							200	9									
10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	2	Y	561	558	0			3
							617	9									
11	10170	X	7699	-0-	-2471	-0-	257	1	6565	2	Y	797	798	0			2
							877	9									
12	10509	X	1350	-0-	-9159	-0-	326	1	856	2	Y	153	154	0			1
							168	9									
01	7719	X	918	-0-	-6801	-0-	244	1	536	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
02	7221	X	2121	-0-	-5100	-0-	203	1	1812	2	Y	96	99	0			-0-
							106	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3851	-0-	851	851	355	1	2404	2	Y	993	992	0			1
							1092	9									
10	3100	N	2820	-0-	-280	571	355	1	1586	2	Y	799	797	0			3
							879	9									
11	3000	N	3135	-0-	135	706	316	1	1483	2	Y	1212	1215	0			-0-
							3	4	1333	9							
12	1897	X	1191	-0-	-706	-0-	211	1	360	2	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
01	3968	X	2659	-0-	-1309	-0-	365	1	1517	2	Y	705	693	0			12
							1	4	776	9							
02	3712	X	2919	-0-	-793	-0-	337	1	1767	2	Y	737	748	0	1	8	-0-
							4	4	811	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	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	411	1	2779	2	Y	636	635	0			1
							700	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	433	1	3245	2	Y	800	799	0			2
							880	9									
11	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	414	1	2066	2	Y	476	478	0			-0-
							1	4	524	9							
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	624	1	4320	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	Y	536	527	0			11
							590	9									
02	2784	X	2438	-0-	-346	-0-	323	1	1584	2	Y	481	490	0			2
							2	4	529	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	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	285	1	8288	2	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
10	10819	X	542	-0-	-10277	-0-	97	1	52	2	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
11	10470	X	103	-0-	-10367	-0-	100	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	9145	X	428	-0-	-8717	-0-	286	1	15	2	Y	115	114	0			1
							127	9									
01	9145	X	259	-0-	-8886	-0-	144	1	17	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
02	8555	X	262	-0-	-8293	-0-	144	1	19	2	Y	90	92	0			1
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4108	-0-	-2642	-0-	430	1	3114	2	Y	513	512	0			2
							564	9									
10	6975	X	5224	-0-	-1751	-0-	498	1	4060	2	Y	605	606	0			1
							666	9									
11	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	446	1	3644	2	Y	351	351	0			1
							1	4	386	9							
12	6975	X	5367	-0-	-1608	-0-	456	1	4199	2	Y	646	645	0			2
							1	4	711	9							
01	12338	X	4500	-0-	-7838	-0-	412	1	3527	2	Y	510	501	0			11
							561	9									
02	4901	X	3728	-0-	-1173	-0-	428	1	2761	2	Y	487	496	0			2
							3	4	536	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

09	4080	X	2196	-0-	-1884	-0-	342	1	1544	2	Y	282	295	1			42
							310	9									
10	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	357	1	3009	2	Y	376	386	1			32
							414	9									
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	380	1	4150	2	Y	49	48	1			33
							54	9									
12	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	326	1	3052	2	Y	396	383	1			46
							436	9									
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	3900	2	Y	237	260	1			23
							261	9									
*02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	459	1	4160	2	Y	280	274	1			29
							308	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

09	7770	X	5846	-0-	-1924	-0-	479	1	4912	2	Y	414	430	1			61
							455	9									
10	7998	X	3482	-0-	-4516	-0-	289	1	2862	2	Y	301	335	1			27
							331	9									
11	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	361	1	5532	2	Y	70	58	1			39
							77	9									
12	6386	X	2380	-0-	-4006	-0-	184	1	1810	2	Y	351	349	1			41
							386	9									
01	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	278	1	4842	2	Y	306	319	1			28
							337	9									
02	5771	X	2819	-0-	-2952	-0-	282	1	2303	2	Y	213	219	1			22
							234	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

09	6420	X	4097	-0-	-2323	-0-	3170	2	927	9	N	843	896	1			68
10	6231	X	3156	-0-	-3075	-0-	2259	2	897	9	N	815	697	1			186
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5167	2	882	9	N	802	889	1			99
12	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	4661	2	595	9	N	541	371	1			269
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4453	2	924	9	N	840	935	1			174
02	5858	X	5180	-0-	-678	-0-	515	1	3915	2	N	682	720	1			136
							750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3054	2	411	9	N	374	354	1			196
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3595	2	502	9	N	456	529	1			123
11	2250	X	1565	-0-	-685	-0-	1031	2	534	9	N	485	327	1			281
12	3596	X	2176	-0-	-1420	-0-	1369	2	807	9	N	734	715	1			300
01	3596	X	1882	-0-	-1714	-0-	1352	2	530	9	N	482	537	1			245
02	3364	X	1163	-0-	-2201	-0-	93	1	707	2	N	330	360	1			215
							363	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

09	12000	X	7646	-0-	-4354	-0-	523	1	6539	2	Y	531	596	1			85
							584	9									
10	12400	X	3721	-0-	-8679	-0-	355	1	2761	2	Y	550	584	1			51
							605	9									
11	10260	X	4613	-0-	-5647	-0-	395	1	4140	2	Y	71	71	1			51
							78	9									
12	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-	408	1	5167	2	Y	724	690	1			85
							796	9									
01	5983	X	4399	-0-	-1584	-0-	258	1	3826	2	Y	286	338	1			33
							315	9									
02	5597	X	2915	-0-	-2682	-0-	354	1	2272	2	Y	263	266	1			30
							289	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

09	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	365	1	4070	2	Y	1531	1416	1			194
							1684	9									
10	9796	X	4227	-0-	-5569	-0-	478	1	2916	2	Y	757	883	1			68
							833	9									
11	8550	X	4204	-0-	-4346	-0-	614	1	3307	2	Y	257	196	1			129
							283	9									
12	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	553	1	4386	2	Y	1113	1114	1			128
							1224	9									
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	447	1	4789	2	Y	691	756	1			63
							760	9									
*02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	615	1	4878	2	Y	949	921	1			91
							1044	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2624	2	768	9	Y	698	567	0			272
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	2719	2	818	9	Y	744	890	0			126
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	2604	2	2112	9	Y	1920	1583	0			463
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	2699	2	1022	9	Y	929	1066	0	1	8	325
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2686	2	784	9	Y	713	745	0			293
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2538	2	691	9	Y	628	686	0	1	8	234

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	4	1	1813	2	Y	479	479	0			5
							527	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	Y	486	486	0			5
							535	9									
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	2	Y	495	497	0			3
							1	4	545	9							
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	2	Y	512	511	0			4
							1	4	563	9							
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	2	Y	534	525	0			13
							587	9									
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	6	1	1741	2	Y	471	480	0			4
							2	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	556	1	6267	2	Y	654	742	1			18
							719	9									
10	8432	X	5719	-0-	-2713	-0-	747	1	4370	2	Y	547	529	1			36
							602	9									
11	8160	X	6935	-0-	-1225	-0-	444	1	5594	2	Y	815	834	1			17
							897	9									
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	333	1	7573	2	Y	769	754	1			32
							846	9									
01	7595	X	6674	-0-	-921	-0-	249	1	5599	2	Y	751	759	1			24
							826	9									
*02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	432	1	7661	2	Y	731	735	1			20
							804	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	550	1	4229	2	Y	177	186	1			6
							195	9									
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	555	1	6618	2	Y	524	495	1			35
							576	9									
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	478	1	8458	2	Y	728	747	1			16
							801	9									
12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	351	1	8166	2	Y	576	567	1			25
							634	9									
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	301	1	7948	2	Y	595	600	1			20
							655	9									
02	8874	X	7984	-0-	-890	-0-	393	1	7053	2	Y	489	494	1			15
							538	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	10320	X	7798	-0-	-2522	-0-	531	1	6326	2	Y	855	967	1			16
							941	9									
10	10664	X	10630	-0-	-34	-0-	682	1	8912	2	Y	942	904	1	1	8	53
							1036	9									
11	9990	X	8698	-0-	-1292	-0-	544	1	6926	2	Y	1116	1154	1			15
							1228	9									
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	395	1	7059	2	Y	971	955	1	1	8	30
							1068	9									
01	9951	X	8402	-0-	-1549	-0-	347	1	6922	2	Y	1030	1037	1			23
							1133	9									
02	9309	X	7671	-0-	-1638	-0-	568	1	6115	2	Y	898	906	1			15
							988	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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	424	1	846	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	396	1	308	2	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	391	1	1134	2	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	384	1	939	2	Y	235	234	0			1
							259	9									
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	508	1	1560	2	Y	207	203	0			5
							228	9									
02	1653	X	939	-0-	-714	-0-	400	1	317	2	Y	201	205	0			1
							1	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	2	Y	554	554	0			4
							609	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	6	1	3851	2	Y	562	561	0			5
							618	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	6	1	3953	2	Y	582	584	0			3
							1	4	640	9							
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	6	1	3928	2	Y	592	592	0			3
							1	4	651	9							
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	5	1	3789	2	Y	619	608	0			14
							681	9									
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	6	1	3496	2	Y	545	557	0			2
							3	4	600	9							

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	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	328	1	1014	2	Y	311	357	1			12
							342	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	326	1	1724	2	Y	297	286	1			23
							327	9									
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	405	1	1648	2	Y	410	421	1			12
							451	9									
12	3100	N	4592	-0-	1492	1492	450	1	3613	2	Y	481	470	1			23
							529	9									
01	3100	N	5300	-0-	2200	3692	423	1	4334	2	Y	494	498	1			19
							543	9									
*02	2900	N	2957	-0-	57	3749	432	1	2088	2	Y	397	402	1			14
							437	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	7046	-0-	-964	-0-	474	1	5650	2	N	838	837	0			1
							922	9									
10	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	428	1	6141	2	N	903	902	0			2
							993	9									
11	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	398	1	5443	2	N	475	477	0			-0-
							1	4	523	9							
12	7626	X	5109	-0-	-2517	-0-	418	1	3236	2	N	1321	1318	0	1	8	2
							2	4	1453	9							
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	511	1	6176	2	N	1357	1333	0	1	8	25
							1	4	1493	9							
*02	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	532	1	7179	2	N	1638	1661	0	1	8	1
							9	4	1802	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	12600	X	10618	-0-	-1982	-0-	93	1	10039	2	Y	442	447	1			50
							486	9									
10	13020	X	12109	-0-	-911	-0-	103	1	11375	2	Y	574	546	1			78
							631	9									
11	12600	X	11111	-0-	-1489	-0-	99	1	10392	2	Y	564	603	1			39
							620	9									
12	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	104	1	10373	2	Y	540	524	1			55
							594	9									
01	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	102	1	10277	2	Y	563	565	1			53
							619	9									
02	10585	X	10042	-0-	-543	-0-	95	1	9358	2	Y	535	555	1			33
							589	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 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	14880	X	13375	-0-	-1505	-0-	115 678	1 9	12582	2	Y	616	609	1			64
10	15376	X	13569	-0-	-1807	-0-	116 716	1 9	12737	2	Y	651	630	1			85
11	14280	X	12722	-0-	-1558	-0-	113 703	1 9	11906	2	Y	639	686	1			38
12	14136	X	12894	-0-	-1242	-0-	120 696	1 9	12078	2	Y	633	612	1			59
01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	118 674	1 9	11913	2	Y	613	619	1			53
02	11687	X	11656	-0-	-31	-0-	111 615	1 9	10930	2	Y	559	582	1			30

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	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	100 733	1 9	10975	2	Y	666	666	1	1	8	69
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	98 763	1 9	10951	2	Y	694	673	1			90
11	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	95 732	1 9	10144	2	Y	665	716	1			39
12	10602	X	10595	-0-	-7	-0-	97 711	1 9	9787	2	Y	646	626	1	1	8	58
01	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	95 718	1 9	9750	2	Y	653	657	1	1	8	53
02	10266	X	9931	-0-	-335	-0-	91 689	1 9	9151	2	Y	626	648	1	1	8	30

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10051	-0-	-1439	-0-	87 518	1 9	9446	2	Y	471	477	1			69
10	11873	X	10778	-0-	-1095	-0-	91 587	1 9	10100	2	Y	534	515	1			88
11	11490	X	10024	-0-	-1466	-0-	88 606	1 9	9330	2	Y	551	587	1			52
12	11873	X	9376	-0-	-2497	-0-	87 534	1 9	8755	2	Y	485	473	1			64
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	91 620	1 9	9322	2	Y	564	560	1			68
02	9251	X	9233	-0-	-18	-0-	85 600	1 9	8548	2	Y	545	563	1			50

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	713	2	304	9	N	276	233	0			285
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	450	2	281	9	N	255	288	0			252
11	1020	N	632	-0-	-388	-0-	356	2	276	9	N	251	278	0			225
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	412	2	326	9	N	296	118	0			403
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	366	2	177	9	N	161	284	0			280
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	477	2	154	9	N	140	213	0			207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 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	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	438	1	3538	2	Y	489	488	0			10
							538	9									
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	555	1	4171	2	Y	400	400	0			10
							440	9									
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	605	1	6433	2	Y	561	560	0			11
							1	4	617	9							
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	623	1	4331	2	Y	562	562	0			11
							1	4	618	9							
01	5177	X	4101	-0-	-1076	-0-	508	1	2988	2	Y	550	540	0			21
							605	9									
02	6003	X	1976	-0-	-4027	-0-	378	1	1232	2	Y	331	342	0			10
							2	4	364	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

09	10410	X	2072	-0-	-8338	-0-	234	1	1457	2	Y	346	346	0			3
							381	9									
10	7843	X	1774	-0-	-6069	-0-	236	1	1106	2	Y	393	392	0			4
							432	9									
11	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	259	1	1553	2	Y	362	363	0			3
							1	4	398	9							
12	2325	X	883	-0-	-1442	-0-	239	1	465	2	Y	163	162	0			4
							179	9									
01	1953	X	185	-0-	-1768	-0-	142	1	6	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
02	1827	N	1028	-0-	-799	-0-	183	1	583	2	Y	237	238	0			4
							1	4	261	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	614	1	2635	2	Y	605	853	1			125
							666	9									
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	548	1	2138	2	Y	596	470	1			251
							656	9									
11	3120	X	2107	-0-	-1013	-0-	392	1	1002	2	Y	648	703	1			196
							713	9									
12	3224	X	1908	-0-	-1316	-0-	167	1	1051	2	Y	627	718	1	2	8	103
							690	9									
01	3565	X	1530	-0-	-2035	-0-	165	1	748	2	Y	561	551	1			113
							617	9									
02	3335	X	711	-0-	-2624	-0-	129	1	67	2	Y	468	340	1	1	8	240
							515	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	9	1	5556	2	Y	1121	1119	0			5
							1233	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	11	1	5102	2	Y	977	976	0	1	8	5
							1075	9									
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	11	1	5277	2	Y	1024	1026	0			3
							2	4	1126	9							
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	10	1	5251	2	Y	975	974	0	1	8	3
							1	4	1073	9							
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	7	1	5317	2	Y	867	853	0			17
							954	9									
*02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	12	1	4661	2	Y	984	1000	0	1	8	-0-
							5	4	1082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	2369	N	2198	-0-	-171	-0-	422	1	1222	2	Y	504	504	0			1
							554	9									
10	3100	N	4674	-0-	1574	1574	546	1	3669	2	Y	417	416	0			2
							459	9									
11	5748	X	4174	-0-	-1574	-0-	530	1	3122	2	Y	474	476	0			-0-
							1	4	521	9							
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	547	1	4545	2	Y	477	476	0			1
							1	4	525	9							
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	455	1	2690	2	Y	459	451	0			9
							505	9									
*02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	389	1	1937	2	Y	335	344	0			-0-
							2	4	369	9							

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	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	646	1	4097	2	Y	1082	1066	1			254
							1190	9									
10	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	624	1	3543	2	Y	1050	1012	1			292
							1155	9									
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	608	1	4520	2	Y	1165	1234	1			223
							1282	9									
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	268	1	4783	2	Y	1027	1088	1			162
							1130	9									
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	280	1	4469	2	Y	1024	1087	1	1	8	98
							1126	9									
*02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	267	1	3815	2	Y	911	883	1			126
							1002	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	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	10	1	7123	2	Y	1164	1163	0			4
							1280	9									
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	10	1	7067	2	Y	884	884	0			4
							972	9									
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	11	1	6700	2	Y	1014	1016	0			2
							2	4	1115	9							
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	10	1	6163	2	Y	986	984	0	1	8	3
							1	4	1085	9							
01	7564	X	6528	-0-	-1036	-0-	7	1	5474	2	Y	952	936	0			19
							1047	9									
*02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	11	1	6069	2	Y	955	971	0	1	8	2
							5	4	1051	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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	404	1	2082	2	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
10	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	321	1	1523	2	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
11	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	355	1	1385	2	Y	341	341	0			-0-
							1	4	375	9							
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	538	1	1969	2	Y	475	475	0			-0-
							1	4	523	9							
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	468	1	1648	2	Y	533	523	0			10
							586	9									
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	451	1	1605	2	Y	492	502	0			-0-
							3	4	541	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	326	1	3286	2	Y	475	474	0			3
							523	9									
10	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	330	1	3290	2	Y	464	463	0			4
							510	9									
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	326	1	3838	2	Y	613	614	0			3
							1	4	674	9							
12	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	330	1	3370	2	Y	513	513	0			3
							1	4	564	9							
01	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	342	1	2822	2	Y	446	438	0			11
							491	9									
02	3567	X	2666	-0-	-901	-0-	252	1	1951	2	Y	419	427	0			3
							2	4	461	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	2	Y	527	526	0			8
							580	9									
10	3100	N	3763	-0-	663	663	7	1	3092	2	Y	604	602	0			10
							664	9									
11	3000	N	3993	-0-	993	1656	6	1	3335	2	Y	592	593	0			9
							1	4	651	9							
12	3100	N	3283	-0-	183	1839	5	1	2660	2	Y	561	560	0			10
							1	4	617	9							
01	5101	X	3262	-0-	-1839	-0-	5	1	2624	2	Y	575	565	0			20
							633	9									
*02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	2	Y	445	456	0			9
							2	4	490	9							

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	382	1	3508	2	Y	553	553	0			9
							608	9									
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	436	1	4336	2	Y	689	687	0			11
							758	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	407	1	4455	2	Y	-0-	10	0			1
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	465	1	4837	2	Y	-0-					1
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	341	1	3073	2	Y	-0-					1
*02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	479	1	6103	2	Y	-0-					1

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	626	1	6987	2	Y	1369	1367	0			2
							1506	9									
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	627	1	6982	2	Y	1151	1150	0	1	8	2
							1266	9									
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	661	1	6683	2	Y	961	963	0			-0-
							2	4	1057	9							
12	5332	X	2357	-0-	-2975	-0-	480	1	1320	2	Y	505	505	0			-0-
							1	4	556	9							
01	8370	X	4968	-0-	-3402	-0-	558	1	3812	2	Y	544	535	0			9
							598	9									
02	7830	X	5826	-0-	-2004	-0-	542	1	4272	2	Y	915	923	0	1	8	-0-
							5	4	1007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 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	38430	X	33803	-0-	-4627	-0-	195	1	31604	2	Y	1822	1943	1			70
							2004	9									
10	39711	X	34076	-0-	-5635	-0-	101	1	31843	2	Y	1938	1839	1			169
							2132	9									
11	38190	X	32523	-0-	-5667	-0-	98	1	30487	2	Y	1762	1859	1			72
							1938	9									
12	37789	X	32044	-0-	-5745	-0-	96	1	29905	2	Y	1857	1827	1			102
							2043	9									
01	33418	X	32619	-0-	-799	-0-	99	1	30306	2	Y	2013	2061	1	2	8	52
							2214	9									
02	31262	X	31027	-0-	-235	-0-	96	1	28860	2	Y	1883	1867	1	1	8	67
							2071	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	124	1	25958	2	Y	1728	1807	1			94
							1901	9									
10	27807	X	27796	-0-	-11	-0-	128	1	25752	2	Y	1742	1744	1			92
							1916	9									
11	26910	X	26084	-0-	-826	-0-	123	1	24101	2	Y	1691	1729	1			54
							1860	9									
12	27807	X	26344	-0-	-1463	-0-	128	1	24383	2	Y	1666	1590	1			130
							1833	9									
01	26598	X	25588	-0-	-1010	-0-	125	1	23670	2	Y	1630	1699	1			61
							1793	9									
02	24882	X	23710	-0-	-1172	-0-	121	1	21913	2	Y	1524	1510	1			75
							1676	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45300	X	40950	-0-	-4350	-0-	235	1	38265	2	Y	2227	2392	1			84
							2450	9									
10	46810	X	40582	-0-	-6228	-0-	121	1	38060	2	Y	2183	2079	1	1	8	187
							2401	9									
11	44400	X	38447	-0-	-5953	-0-	116	1	36029	2	Y	2093	2198	1			82
							2302	9									
12	45105	X	39628	-0-	-5477	-0-	120	1	37302	2	Y	2005	1979	1	1	8	107
							2206	9									
01	41323	X	38703	-0-	-2620	-0-	119	1	36362	2	Y	2020	2078	1			49
							2222	9									
02	38657	X	35437	-0-	-3220	-0-	112	1	33581	2	Y	1585	1581	1			53
							1744	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27600	X	25285	-0-	-2315	-0-	199	1	23151	2	Y	1759	1781	1			139
							1935	9									
10	28520	X	25274	-0-	-3246	-0-	206	1	22974	2	Y	1904	1969	1			74
							2094	9									
11	27600	X	24882	-0-	-2718	-0-	199	1	22653	2	Y	1845	1778	1			141
							2030	9									
12	27745	X	24675	-0-	-3070	-0-	205	1	22271	2	Y	1999	1951	1	1	8	188
							2199	9									
01	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	23904	2	2353	9	Y	2139	2230	1			97
*02	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	22125	2	2063	9	Y	1875	1916	1	1	8	55

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 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	32490 X	29383	-0-	-3107	-0-	132	1	27417	2	Y	1667	1740	1			116
						1834	9									
10	33480 X	29580	-0-	-3900	-0-	137	1	27564	2	Y	1708	1709	1			115
						1879	9									
11	31350 X	28066	-0-	-3284	-0-	133	1	26089	2	Y	1676	1712	1			79
						1844	9									
12	31961 X	27586	-0-	-4375	-0-	135	1	25644	2	Y	1643	1568	1			154
						1807	9									
01	27032 X	26568	-0-	-464	-0-	130	1	24676	2	Y	1602	1670	1			86
						1762	9									
02	25288 X	24363	-0-	-925	-0-	125	1	22637	2	Y	1455	1443	1			98
						1601	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

09	31560 X	29272	-0-	-2288	-0-	167	1	27220	2	Y	1714	1830	1			71
						1885	9									
10	32612 X	29291	-0-	-3321	-0-	87	1	27268	2	Y	1760	1673	1			158
						1936	9									
11	31560 X	28451	-0-	-3109	-0-	85	1	26410	2	Y	1778	1859	1			77
						1956	9									
12	32612 X	31481	-0-	-1131	-0-	94	1	29293	2	Y	1904	1871	1	1	8	109
						2094	9									
01	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	93	1	28474	2	Y	1872	1927	1			54
						2059	9									
*02	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	86	1	25869	2	Y	1701	1689	1			66
						1871	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

09	33870 X	33244	-0-	-626	-0-	191	1	30989	2	Y	1876	1993	1			85
						2064	9									
10	34999 X	33265	-0-	-1734	-0-	99	1	31114	2	Y	1865	1775	1			175
						2052	9									
11	33870 X	31715	-0-	-2155	-0-	96	1	29652	2	Y	1788	1877	1			86
						1967	9									
12	34999 X	32597	-0-	-2402	-0-	98	1	30498	2	Y	1819	1792	1			113
						2001	9									
01	32147 X	31483	-0-	-664	-0-	95	1	29331	2	Y	1870	1921	1			62
						2057	9									
02	30073 X	28644	-0-	-1429	-0-	88	1	26653	2	Y	1730	1716	1			76
						1903	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

09	28110 X	25011	-0-	-3099	-0-	193	1	22560	2	Y	2053	2064	1			172
						2258	9									
10	28923 X	24680	-0-	-4243	-0-	199	1	22297	2	Y	1985	2068	1			89
						2184	9									
11	27450 X	24274	-0-	-3176	-0-	193	1	21923	2	Y	1962	1889	1			162
						2158	9									
12	27621 X	23998	-0-	-3623	-0-	200	1	21654	2	Y	1949	1914	1			197
						2144	9									
01	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	22605	2	2134	9	Y	1940	2035	1			102
*02	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	20808	2	1914	9	Y	1740	1777	1			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	17970	X	3057	-0-	-14913	-0-	22	1	2819	2	Y	196	277	1			55
							216	9									
10	18569	X	4395	-0-	-14174	-0-	33	1	3938	2	Y	385	374	1			66
							424	9									
11	17970	X	2073	-0-	-15897	-0-	14	1	1854	2	Y	186	210	1			42
							205	9									
12	15810	X	2986	-0-	-12824	-0-	20	1	2646	2	Y	291	298	1			35
							320	9									
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	33	1	4145	2	Y	407	394	1			48
							448	9									
02	2842	X	2018	-0-	-824	-0-	15	1	1824	2	Y	163	176	1			35
							179	9									

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	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	134	1	28031	2	Y	1713	1777	1			112
							1884	9									
10	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	138	1	27691	2	Y	1715	1717	1	2	8	108
							1887	9									
11	28620	X	28434	-0-	-186	-0-	134	1	26411	2	Y	1717	1753	1			72
							1889	9									
12	29574	X	28512	-0-	-1062	-0-	140	1	26491	2	Y	1710	1631	1	1	8	150
							1881	9									
01	28551	X	27564	-0-	-987	-0-	135	1	25622	2	Y	1643	1714	1	1	8	78
							1807	9									
02	26709	X	25412	-0-	-1297	-0-	131	1	23610	2	Y	1519	1506	1	1	8	90
							1671	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 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	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	130	1	16346	2	Y	1250	1250	1			210
							1375	9									
10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	141	1	16709	2	Y	1111	1145	1			176
							1222	9									
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	102	1	13413	2	Y	942	960	1			158
							1036	9									
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	101	1	12929	2	Y	995	1062	1			91
							1095	9									
01	18166	X	11323	-0-	-6843	-0-	84	1	10430	2	Y	735	753	1			73
							809	9									
02	16994	X	12665	-0-	-4329	-0-	96	1	11485	2	Y	985	919	1			139
							1084	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	153	1	19085	2	Y	1043	1066	1			185
							1147	9									
10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	160	1	19042	2	Y	1305	1287	1			203
							1436	9									
11	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	149	1	19476	2	Y	1216	1214	1			205
							1338	9									
12	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	152	1	19412	2	Y	1326	1403	1	1	8	127
							1459	9									
01	21080	X	20074	-0-	-1006	-0-	150	1	18584	2	Y	1218	1220	1			125
							1340	9									
02	20271	X	19471	-0-	-800	-0-	152	1	18096	2	Y	1112	1070	1	1	8	166
							1223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11608	-0-	-4682	-0-	85	1	10665	2	Y	780	848	1			134
							858	9									
10	16833	X	9029	-0-	-7804	-0-	69	1	8225	2	Y	668	703	1			99
							735	9									
11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	125	1	16334	2	Y	1219	1139	1			179
							1341	9									
12	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	130	1	16642	2	Y	1275	1345	1			109
							1403	9									
01	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	136	1	16893	2	Y	1169	1170	1			108
							1286	9									
02	17197	X	14836	-0-	-2361	-0-	114	1	13684	2	Y	944	919	1			133
							1038	9									

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	27000	X	22741	-0-	-4259	-0-	145	1	21202	2	Y	1267	1450	1			148
							1394	9									
10	27466	X	22946	-0-	-4520	-0-	153	1	21317	2	Y	1342	1241	1			249
							1476	9									
11	25050	X	21554	-0-	-3496	-0-	150	1	19796	2	Y	1462	1559	1			152
							1608	9									
12	24986	X	22968	-0-	-2018	-0-	156	1	21445	2	Y	1243	1194	1			201
							1367	9									
01	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	155	1	20357	2	Y	1424	1483	1			142
							1566	9									
*02	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	148	1	18673	2	Y	1206	1185	1			163
							1327	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	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	195	1	9636	2	Y	697	675	1			95
							767	9									
10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	205	1	9927	2	Y	761	688	1			168
							837	9									
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	209	1	9929	2	Y	816	905	1			79
							898	9									
12	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	215	1	9899	2	Y	752	758	1			73
							827	9									
01	10540	X	10518	-0-	-22	-0-	208	1	9492	2	Y	744	745	1			72
							818	9									
*02	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	200	1	8926	2	Y	697	670	1			99
							767	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	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	606	1	21163	2	Y	1394	1412	1			177
							1533	9									
10	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	274	1	21186	2	Y	1399	1369	1			207
							1539	9									
11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	21002	2	Y	1419	1445	1			181
							1561	9									
12	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	293	1	20099	2	Y	1386	1367	1			200
							1525	9									
01	22816	X	21476	-0-	-1340	-0-	275	1	19716	2	Y	1350	1375	1			175
							1485	9									
02	21344	X	19859	-0-	-1485	-0-	240	1	18320	2	Y	1181	1272	1			84
							1299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 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	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	222 788	1 9	10970	2	Y	716	695	1			97
10	12307	X	11994	-0-	-313	-0-	226 837	1 9	10931	2	Y	761	691	1			167
11	11910	X	11401	-0-	-509	-0-	217 861	1 9	10323	2	Y	783	875	1			75
12	12307	X	11394	-0-	-913	-0-	225 815	1 9	10354	2	Y	741	745	1			71
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	217 811	1 9	9894	2	Y	737	738	1			70
*02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	210 770	1 9	9329	2	Y	700	673	1			97

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	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112 714	1 9	9311	2	Y	649	689	1			116
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	120 789	1 9	9703	2	Y	717	670	1			163
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	98 619	1 9	7444	2	Y	563	686	1			40
12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	119 745	1 9	9453	2	Y	677	649	1			68
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	121 872	1 9	9805	2	Y	793	780	1			81
02	9831	X	9377	-0-	-454	-0-	116 757	1 9	8504	2	Y	688	716	1			53

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	18720	X	17497	-0-	-1223	-0-	195 1190	1 9	16112	2	Y	1082	1157	1			183
10	19344	X	17604	-0-	-1740	-0-	200 1214	1 9	16190	2	Y	1104	1044	1			243
11	18480	X	17441	-0-	-1039	-0-	211 1221	1 9	16009	2	Y	1110	1287	1			66
12	18755	X	18320	-0-	-435	-0-	212 1290	1 9	16818	2	Y	1173	1130	1	1	8	108
01	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	192 1195	1 9	15613	2	Y	1086	1092	1			102
02	15602	X	15120	-0-	-482	-0-	188 1091	1 9	13841	2	Y	992	1029	1			65

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	19530	X	17817	-0-	-1713	-0-	110 1434	1 9	16273	2	Y	1304	1437	1			157
10	20181	X	17706	-0-	-2475	-0-	114 1418	1 9	16174	2	Y	1289	1195	1			251
11	19530	X	15759	-0-	-3771	-0-	109 1157	1 9	14493	2	Y	1052	1178	1			125
12	20181	X	17303	-0-	-2878	-0-	115 1397	1 9	15791	2	Y	1270	1185	1			210
01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	117 1351	1 9	15359	2	Y	1228	1303	1			135
02	15370	X	14881	-0-	-489	-0-	106 1290	1 9	13485	2	Y	1173	1140	1			168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	26820	X	21638	-0-	-5182	-0-	135	1	19895	2	Y	1462	1677	1			162
							1608	9									
10	27435	X	21093	-0-	-6342	-0-	136	1	19284	2	Y	1521	1410	1	2	8	271
							1673	9									
11	25320	X	19344	-0-	-5976	-0-	131	1	17422	2	Y	1628	1740	1			159
							1791	9									
12	24924	X	19867	-0-	-5057	-0-	132	1	18172	2	Y	1421	1362	1	1	8	217
							1563	9									
01	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	131	1	17352	2	Y	1550	1624	1	1	8	142
							1705	9									
02	17574	X	16953	-0-	-621	-0-	123	1	15501	2	Y	1208	1199	1			151
							1329	9									

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	14070	X	4474	-0-	-9596	-0-	114	1	3997	2	Y	330	436	1			51
							363	9									
10	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	275	1	21431	2	Y	1831	1635	1	1	8	246
							2014	9									
11	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	334	1	24093	2	Y	1666	1701	1			211
							1833	9									
12	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	343	1	23492	2	Y	1637	1612	1	3	8	233
							1801	9									
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	305	1	21874	2	Y	1549	1583	1	1	8	198
							1704	9									
*02	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	248	1	18953	2	Y	1410	1510	1	1	8	97
							1551	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2291	-0-	-889	-0-	4	1	1739	2	Y	498	498	0			4
							548	9									
10	3286	X	1960	-0-	-1326	-0-	5	1	1447	2	Y	462	462	0			4
							508	9									
11	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	5	1	1523	2	Y	504	504	0			4
							1	4	554	9							
12	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	4	1	1452	2	Y	487	487	0			4
							1	4	536	9							
01	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	4	1	1429	2	Y	476	468	0			12
							524	9									
02	2204	X	1030	-0-	-1174	-0-	3	1	742	2	Y	258	267	0			3
							1	4	284	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3585	2	645	9	Y	586	694	1			116
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4626	2	754	9	Y	685	538	1			263
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4684	2	725	9	Y	659	707	1			215
12	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	522	2	84	9	Y	76	191	1			100
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					100
02	4727	X	277	-0-	-4450	-0-	193	2	84	9	Y	76					176

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

09	7770 X	4458	-0-	-3312	-0-	3789	2	669	9	Y	608	541	1			223
10	7316 X	5962	-0-	-1354	-0-	5096	2	866	9	Y	787	717	1			293
11	6360 X	5657	-0-	-703	-0-	4883	2	774	9	Y	704	889	1			108
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	5897	2	575	9	Y	523	518	1			113
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7250	2	648	9	Y	589	550	1			152
*02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6283	2	525	9	Y	477	542	1			87

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

09	2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1114	2	200	9	N	182	168	1			206
10	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	1596	2	303	9	N	275	326	1			155
11	2610 X	811	-0-	-1799	-0-	688	2	123	9	N	112	170	1			97
12	2697 X	989	-0-	-1708	-0-	816	2	173	9	N	157	185	1			69
01	2356 X	1747	-0-	-609	-0-	1410	2	337	9	N	306	173	1			202
02	1769 X	438	-0-	-1331	-0-	364	2	74	9	N	67	183	1			86

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

09	4920 X	3681	-0-	-1239	-0-	3377	2	304	9	N	276	166	1			229
10	5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4279	2	353	9	N	321	341	1			209
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5728	2	316	9	N	287	367	1			129
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5465	2	328	9	N	298	358	1			69
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7885	2	260	9	N	236	184	1			121
*02	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6933	2	272	9	N	247	180	1			188

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2358	2	356	9	N	324	346	1			135
10	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2601	2	340	9	N	309	183	1			261
11	3240 X	1533	-0-	-1707	-0-	1411	2	122	9	N	111	187	1			185
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1					186
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					186
*02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6368	2	381	9	N	346	443	1			89

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

09	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1082	2	286	9	N	260	360	1			98
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1030	2	275	9	N	250	178	1			170
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1262	2	432	9	N	393	355	1			208
12	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	699	2	312	9	N	284	370	1			122
01	1302 N	174	-0-	-1128	-0-	2	2	172	9	N	156	151	1			127
02	1450 N	942	-0-	-508	-0-	556	2	386	9	N	351	184	1			294

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	356	1	30	2	Y	224	223	0			3
							246	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	376	1	27	2	Y	196	197	0			2
							216	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	283	1	118	2	Y	952	950	0			4
							2	4	1047	9							
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	257	1	1188	2	Y	1028	1026	0	1	8	5
							1	4	1131	9							
01	3100	N	3386	-0-	286	286	286	1	2166	2	Y	848	833	0			20
							1	4	933	9							
*02	1145	N	859	-0-	-286	-0-	289	1	88	2	Y	436	453	0			3
							2	4	480	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	701	1	8805	2	Y	1628	1625	0	1	8	10
							1791	9									
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	695	1	8481	2	Y	1495	1494	0	1	8	10
							1645	9									
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	631	1	6854	2	Y	1287	1289	0			8
							3	4	1416	9							
12	8339	X	945	-0-	-7394	-0-	258	1	647	2	Y	36	38	0			6
							40	9									
01	8215	X	6628	-0-	-1587	-0-	611	1	4914	2	Y	1003	983	0	1	8	25
							1103	9									
02	7685	X	5725	-0-	-1960	-0-	566	1	4108	2	Y	951	968	0	1	8	7
							5	4	1046	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	428	1	3520	2	Y	904	902	0			11
							994	9									
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	392	1	2150	2	Y	526	526	0			11
							579	9									
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	375	1	2423	2	Y	643	645	0			9
							1	4	707	9							
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	414	1	2810	2	Y	1408	1404	0	1	8	12
							2	4	1549	9							
01	3410	X	2192	-0-	-1218	-0-	332	1	1420	2	Y	400	396	0			16
							440	9									
02	3190	X	2855	-0-	-335	-0-	413	1	1812	2	Y	570	576	0			10
							3	4	627	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	881	1	13707	2	Y	872	869	0			3
							959	9									
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	614	1	6006	2	Y	901	899	0			5
							991	9									
11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	560	1	5702	2	Y	925	928	0			2
							2	4	1018	9							
12	6510	X	544	-0-	-5966	-0-	292	1	103	2	Y	135	136	0			1
							149	9									
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	693	1	6764	2	Y	1055	1035	0	1	8	20
							1	4	1161	9							
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	611	1	5916	2	Y	1048	1067	0	1	8	-0-
							5	4	1153	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	4410 X	3926	-0-	-484	-0-	483	1	2645	2	Y	725	724	0			2
						798	9									
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	651	1	4448	2	Y	1095	1093	0	1	8	3
						1205	9									
11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	563	1	4016	2	Y	1158	1160	0			1
						3	4	1274	9							
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	495	1	3785	2	Y	1068	1067	0	1	8	1
						1	4	1175	9							
01	6293 X	3569	-0-	-2724	-0-	384	1	2039	2	Y	1041	1023	0	1	8	18
						1	4	1145	9							
02	5887 X	3897	-0-	-1990	-0-	433	1	2556	2	Y	822	839	0	1	8	-0-
						4	4	904	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

09	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	5952	2	470	9	N	427	519	1			130
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4465	2	474	9	N	431	340	1			221
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3144	2	339	9	N	308	353	1			176
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1	126	1	1	8	50
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	39					89
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					89

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

09	3450 X	1598	-0-	-1852	-0-	1489	2	109	9	N	99	179	1			58
10	3565 X	3143	-0-	-422	-0-	2828	2	315	9	N	286	172	1			172
11	3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2625	2	312	9	N	284	294	1			162
12	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	2881	2	338	9	N	307	374	1			95
01	3131 X	2833	-0-	-298	-0-	2546	2	287	9	N	261	184	1			172
02	2929 X	2667	-0-	-262	-0-	2383	2	284	9	N	258	329	1			101

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

09	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	1038	2	160	9	N	145	175	1			60
10	1550 N	3	-0-	-1547	-0-	2	2	1	9	N	1					61
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2640	2	216	9	N	196					257
12	3100 N	4475	-0-	1375	1375	4139	2	336	9	N	305	364	1			198
01	3100 N	2930	-0-	-170	1205	2668	2	262	9	N	238	346	1			90
*02	2900 N	2146	-0-	-754	451	1923	2	223	9	N	203	171	1			122

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

09	16410 X	9621	-0-	-6789	-0-	234	1	8540	2	Y	770	770	0			4
						847	9									
10	14260 X	13616	-0-	-644	-0-	336	1	11815	2	Y	1332	1328	0	1	8	7
						1465	9									
11	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	230	1	10382	2	Y	1293	1296	0			4
						3	4	1422	9							
12	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	250	1	8692	2	Y	1178	1176	0	1	8	5
						1	4	1296	9							
01	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	267	1	8801	2	Y	1284	1262	0	1	8	26
						1	4	1412	9							
*02	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	216	1	8631	2	Y	1067	1091	0	1	8	1
						5	4	1174	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	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	774	1	2899	2	Y	356	435	0			205
							392	9									
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	618	1	1313	2	Y	345	488	0			62
							380	9									
11	4290	X	1900	-0-	-2390	-0-	607	1	893	2	Y	364	236	0			190
							400	9									
12	4433	X	3457	-0-	-976	-0-	652	1	2413	2	Y	356	263	0			283
							392	9									
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	714	1	2804	2	Y	404	335	0			352
							444	9									
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	860	1	2030	2	Y	338	394	0			296
							372	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	10498	X	1834	-0-	-8664	-0-	333	1	1093	2	Y	371	370	0			7
							408	9									
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	317	1	1030	2	Y	630	629	0			8
							693	9									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	357	1	1519	2	Y	1244	1243	0			9
							3	4	1368	9							
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	373	1	1780	2	Y	1146	1145	0	1	8	9
							1	4	1261	9							
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	387	1	1675	2	Y	765	753	0			21
							842	9									
*02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	324	1	1026	2	Y	652	667	0	1	8	5
							4	4	717	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	7830	X	5259	-0-	-2571	-0-	407	1	4063	2	Y	717	717	0			6
							789	9									
10	6448	X	3101	-0-	-3347	-0-	312	1	2232	2	Y	506	506	0			6
							557	9									
11	6480	X	3055	-0-	-3425	-0-	354	1	2148	2	Y	502	504	0			4
							1	4	552	9							
12	6696	X	2533	-0-	-4163	-0-	228	1	226	2	Y	1888	1882	0	1	8	9
							2	4	2077	9							
01	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	403	1	2431	2	Y	841	830	0			20
							925	9									
02	5075	X	3821	-0-	-1254	-0-	412	1	2914	2	Y	448	464	0			4
							2	4	493	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 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	3000	N	6508	-0-	3508	3898	224	1	5279	2	Y	914	913	0			3
							1005	9									
10	3100	N	7939	-0-	4839	8737	216	1	6117	2	Y	1460	1457	0	1	8	5
							1606	9									
11	15961	X	7224	-0-	-8737	-0-	214	1	5557	2	Y	1318	1321	0			2
							3	4	1450	9							
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	2	4	0			-0-
01	7936	X	1269	-0-	-6667	-0-	21	1	1101	2	Y	134	131	0			3
							147	9									
02	7424	X	5264	-0-	-2160	-0-	141	1	3846	2	Y	1155	1155	0	1	8	2
							6	4	1271	9							

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	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	449	1	3981	2	Y	1020	1019	0			8
							1122	9									
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	486	1	4122	2	Y	1072	1070	0	1	8	9
							1179	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	476	1	3788	2	Y	998	1000	0			7
							2	4	1098	9							
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	616	1	2942	2	Y	1104	1102	0	1	8	8
							1	4	1214	9							
01	5239	X	3892	-0-	-1347	-0-	444	1	2522	2	Y	842	828	0			22
							926	9									
02	4901	X	3440	-0-	-1461	-0-	414	1	2304	2	Y	654	670	0	1	8	5
							3	4	719	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	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	603	1	6303	2	Y	1001	999	0			3
							1101	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	555	1	5833	2	Y	1003	1002	0	1	8	3
							1103	9									
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	494	1	5200	2	Y	904	906	0			1
							2	4	994	9							
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	496	1	3219	2	Y	463	464	0			-0-
							1	4	509	9							
01	8277	X	6942	-0-	-1335	-0-	558	1	5875	2	Y	463	455	0			8
							509	9									
02	7743	X	6501	-0-	-1242	-0-	573	1	5255	2	Y	609	617	0			-0-
							3	4	670	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	19350	X	11890	-0-	-7460	-0-	63	1	10965	2	Y	784	843	1			102
							862	9									
10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	83	1	20935	2	Y	1577	1506	1	2	8	171
							1735	9									
11	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	91	1	21628	2	Y	1534	1654	1			51
							1687	9									
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	93	1	20673	2	Y	1367	1359	1	1	8	58
							1504	9									
01	21917	X	21252	-0-	-665	-0-	92	1	19638	2	Y	1384	1305	1	1	8	136
							1522	9									
02	20503	X	19086	-0-	-1417	-0-	86	1	17637	2	Y	1239	1312	1	1	8	62
							1363	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	16080	X	3384	-0-	-12696	-0-	17	1	3012	2	Y	323	407	1			46
							355	9									
10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	82	1	20622	2	Y	1537	1422	1			161
							1691	9									
11	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	78	1	18572	2	Y	1369	1486	1			44
							1506	9									
12	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	81	1	18019	2	Y	1209	1203	1			50
							1330	9									
01	19096	X	18435	-0-	-661	-0-	80	1	17048	2	Y	1188	1121	1			117
							1307	9									
02	17864	X	14976	-0-	-2888	-0-	68	1	13887	2	Y	928	996	1			49
							1021	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	15930	X	13155	-0-	-2775	-0-	70	1	12137	2	Y	862	916	1			116
							948	9									
10	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	95	1	23752	2	Y	1600	1534	1			182
							1760	9									
11	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	92	1	21639	2	Y	1433	1560	1			55
							1576	9									
12	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	94	1	20756	2	Y	1260	1255	1	1	8	59
							1386	9									
01	22072	X	20939	-0-	-1133	-0-	91	1	19447	2	Y	1274	1202	1			131
							1401	9									
02	20648	X	18651	-0-	-1997	-0-	85	1	17333	2	Y	1121	1188	1	1	8	63
							1233	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	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	159	1	27239	2	Y	1461	1497	1			172
							1607	9									
10	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	86	1	21482	2	Y	1377	1396	1			153
							1515	9									
11	22920	X	19548	-0-	-3372	-0-	76	1	18076	2	Y	1269	1386	1			36
							1396	9									
12	23684	X	19373	-0-	-4311	-0-	81	1	17977	2	Y	1195	1186	1			45
							1315	9									
01	22165	X	18136	-0-	-4029	-0-	78	1	16779	2	Y	1163	1098	1			110
							1279	9									
02	20735	X	17296	-0-	-3439	-0-	79	1	16051	2	Y	1060	1120	1			50
							1166	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	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	86	1	14975	2	Y	1211	1219	1			148
							1332	9									
10	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	62	1	15538	2	Y	1303	1300	1			151
							1433	9									
11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	58	1	13752	2	Y	1161	1270	1			42
							1277	9									
12	15035	X	14511	-0-	-524	-0-	59	1	13253	2	Y	1090	1083	1			49
							1199	9									
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	67	1	14350	2	Y	1290	1209	1			130
							1419	9									
*02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	64	1	13084	2	Y	1092	1162	1			60
							1201	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	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	658	1	22967	2	Y	1569	1500	1			192
							1726	9									
10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	182	1	14158	2	Y	1046	1072	1			166
							1151	9									
11	13350	X	5774	-0-	-7576	-0-	72	1	5212	2	Y	445	542	1			69
							490	9									
12	14353	X	6429	-0-	-7924	-0-	82	1	5695	2	Y	593	577	1			85
							652	9									
01	12245	X	7548	-0-	-4697	-0-	92	1	6684	2	Y	702	697	1			90
							772	9									
02	11455	X	8988	-0-	-2467	-0-	105	1	8088	2	Y	723	760	1			53
							795	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 06/02/2013 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	8760	X	2999	-0-	-5761	-0-	4	1	2509	2	Y	442	442	0			4
							486	9									
10	9517	X	4911	-0-	-4606	-0-	7	1	4153	2	Y	683	682	0			5
							751	9									
11	9210	X	1196	-0-	-8014	-0-	4	1	730	2	Y	419	421	0			3
							1	4	461	9							
12	9517	X	6860	-0-	-2657	-0-	8	1	5960	2	Y	810	807	0			6
							1	4	891	9							
01	6603	X	4850	-0-	-1753	-0-	5	1	4153	2	Y	629	618	0			17
							692	9									
02	4582	X	3382	-0-	-1200	-0-	5	1	2943	2	Y	393	405	0			5
							2	4	432	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

09	8610	X	4982	-0-	-3628	-0-	382	1	3751	2	Y	772	771	0			6
							849	9									
10	5673	X	3818	-0-	-1855	-0-	345	1	2678	2	Y	723	723	0			6
							795	9									
11	5640	X	3551	-0-	-2089	-0-	338	1	2465	2	Y	678	679	0			5
							2	4	746	9							
12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	901	1	8092	2	Y	1104	1102	0	1	8	6
							1	4	1214	9							
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	560	1	6362	2	Y	1280	1258	0	1	8	27
							1408	9									
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	391	1	2545	2	Y	435	459	0			3
							2	4	479	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	570	1	7985	2	Y	1881	1878	0	1	8	2
							2069	9									
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	722	1	9852	2	Y	1762	1761	0	1	8	2
							1938	9									
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	688	1	8890	2	Y	1718	1720	0			-0-
							4	4	1890	9							
12	5363	X	2173	-0-	-3190	-0-	295	1	1009	2	Y	789	789	0			-0-
							1	4	868	9							
01	10416	X	6772	-0-	-3644	-0-	512	1	4931	2	Y	1208	1185	0	1	8	22
							1329	9									
02	9744	X	6712	-0-	-3032	-0-	449	1	4968	2	Y	1172	1193	0	1	8	-0-
							6	4	1289	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

09	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	343	1	2647	2	Y	751	750	0			1
							826	9									
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	437	1	4541	2	Y	790	788	0			3
							869	9									
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	480	1	4740	2	Y	773	774	0			2
							2	4	850	9							
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	561	1	3355	2	Y	590	590	0			2
							1	4	649	9							
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	471	1	3869	2	Y	603	592	0			13
							663	9									
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	432	1	3325	2	Y	484	496	0			1
							3	4	532	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 06/06/2013 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	1295	N	1285	-0-	-10	-0-	98	1	985	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	Y	425	425	0			3
							468	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2014	2	Y	409	410	0			2
							1	4	450	9							
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	452	451	0			3
							497	9									
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	132	1	1698	2	Y	421	413	0			11
							463	9									
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	149	1	3278	2	Y	292	299	0			4
							2	4	321	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

09	3000	N	4345	-0-	1345	7235	183	1	3474	2	Y	625	625	0			3
							688	9									
10	8383	X	1148	-0-	-7235	-0-	100	1	609	2	Y	399	399	0			3
							439	9									
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	204	1	7913	2	Y	1024	1023	0			4
							2	4	1126	9							
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	242	1	7019	2	Y	749	748	0			5
							1	4	824	9							
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	253	1	6569	2	Y	863	848	0			20
							949	9									
*02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	202	1	7007	2	Y	886	901	0	1	8	4
							5	4	975	9							

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	240	1	3885	2	Y	375	359	1			153
							413	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	246	1	3819	2	Y	363	351	1			165
							399	9									
11	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	245	1	3141	2	Y	311	367	1			109
							342	9									
12	4433	X	927	-0-	-3506	-0-	432	1	414	2	Y	74					183
							81	9									
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	433	1	6534	2	Y	636	548	1	2	8	269
							700	9									
*02	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	406	1	10818	2	Y	782	750	1			301
							860	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	23	22	8			117
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	117	4	8			230
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	201					431
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	185	1	17	8	246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	186	1	6	8	215
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	443	2	171	9	N	155	158	1	3	8	209

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	13980	X	581	-0-	-13399	-0-	133	1	282	2	Y	151	154	0			-0-
							166	9									
10	14446	X	4707	-0-	-9739	-0-	219	1	4079	2	Y	372	371	0			1
							409	9									
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	269	1	6498	2	Y	761	761	0			1
							837	9									
12	7719	X	101	-0-	-7618	-0-	93	1	1	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
01	7719	X	764	-0-	-6955	-0-	219	1	213	2	Y	302	296	0			6
							332	9									
02	7337	X	2947	-0-	-4390	-0-	197	1	2414	2	Y	305	310	0			1
							336	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	Y	262	265	0			-0-
							288	9									
10	8587	X	5609	-0-	-2978	-0-	192	1	4670	2	Y	679	677	0			2
							747	9									
11	10050	X	2940	-0-	-7110	-0-	154	1	2479	2	Y	279	280	0			1
							307	9									
12	10385	X	1802	-0-	-8583	-0-	101	1	180	2	Y	1383	1379	0	1	8	4
							1521	9									
01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	199	1	920	2	Y	624	615	0			13
							686	9									
*02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	210	1	3782	2	Y	1081	1091	0	1	8	2
							1189	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

09	11520	X	9771	-0-	-1749	-0-	215	1	8529	2	Y	934	934	0			2
							1027	9									
10	11904	X	10933	-0-	-971	-0-	254	1	9065	2	Y	1467	1464	0	1	8	4
							1614	9									
11	11520	X	8392	-0-	-3128	-0-	183	1	6612	2	Y	1449	1451	0			2
							3	4	1594	9							
12	11904	X	5568	-0-	-6336	-0-	175	1	3828	2	Y	1421	1419	0	1	8	3
							2	4	1563	9							
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	177	1	3721	2	Y	1398	1373	0	1	8	27
							1	4	1538	9							
*02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	214	1	7825	2	Y	1595	1619	0	1	8	2
							8	4	1755	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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	-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	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	293	1	7908	2	Y	415	414	0			12
							457	9									
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	292	1	7842	2	Y	428	427	0			13
							471	9									
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	274	1	6626	2	Y	563	564	0			12
							1	4	619	9							
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	297	1	7452	2	Y	744	743	0			13
							1	4	818	9							
01	7099	X	6179	-0-	-920	-0-	284	1	5265	2	Y	573	563	0			23
							630	9									
02	6641	X	6141	-0-	-500	-0-	274	1	5170	2	Y	631	640	0	1	8	13
							3	4	694	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	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	287	1	7174	2	Y	431	431	0			9
							474	9									
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	290	1	5923	2	Y	536	536	0			9
							590	9									
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	280	1	5976	2	Y	563	563	0			9
							1	4	619	9							
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	285	1	5444	2	Y	488	488	0			9
							1	4	537	9							
01	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	291	1	5187	2	Y	503	495	0			17
							553	9									
*02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	302	1	5699	2	Y	504	513	0			8
							3	4	554	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	8130	X	6671	-0-	-1459	-0-	500	1	5305	2	Y	787	787	0			-0-
							866	9									
10	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	439	1	5073	2	Y	765	765	0			-0-
							842	9									
11	7290	X	4501	-0-	-2789	-0-	282	1	3414	2	Y	730	730	0			-0-
							2	4	803	9							
12	6882	X	4835	-0-	-2047	-0-	290	1	3739	2	Y	732	731	0			1
							1	4	805	9							
01	6200	X	4788	-0-	-1412	-0-	275	1	3729	2	Y	713	700	0			14
							784	9									
02	5800	X	4919	-0-	-881	-0-	316	1	3912	2	Y	625	638	0	1	8	-0-
							3	4	688	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	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5	1	4720	2	Y	633	632	0			4
							696	9									
10	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	6	1	4395	2	Y	526	525	0			5
							579	9									
11	5040	X	2796	-0-	-2244	-0-	3	1	2432	2	Y	327	330	0			2
							1	4	360	9							
12	5208	X	3148	-0-	-2060	-0-	4	1	2760	2	Y	349	348	0			3
							384	9									
01	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	5	1	4144	2	Y	628	616	0			15
							691	9									
02	4640	X	3898	-0-	-742	-0-	6	1	3315	2	Y	522	532	0			5
							3	4	574	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	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	730	1	6156	2	Y	876	875	0			1
							964	9									
10	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	552	1	6233	2	Y	966	964	0	1	8	2
							1063	9									
11	8520	X	7615	-0-	-905	-0-	387	1	6032	2	Y	1085	1087	0			-0-
							2	4	1194	9							
12	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	369	1	5521	2	Y	1030	1029	0	1	8	-0-
							1	4	1133	9							
01	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	347	1	4948	2	Y	742	730	0			12
							816	9									
02	6322	X	5802	-0-	-520	-0-	313	1	4504	2	Y	891	902	0	1	8	-0-
							5	4	980	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

09	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	350	1	6516	2	Y	865	863	0			2
							952	9									
10	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	316	1	6696	2	Y	977	974	0	1	8	4
							1075	9									
11	8280	X	7343	-0-	-937	-0-	295	1	6057	2	Y	899	901	0			2
							2	4	989	9							
12	8556	X	7785	-0-	-771	-0-	307	1	6456	2	Y	928	926	0	1	8	3
							1	4	1021	9							
01	8246	X	7512	-0-	-734	-0-	312	1	6213	2	Y	897	882	0			18
							987	9									
02	7569	X	6780	-0-	-789	-0-	275	1	5631	2	Y	791	808	0	1	8	-0-
							4	4	870	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

09	13260	X	8896	-0-	-4364	-0-	336	1	6785	2	Y	1614	1612	0	1	8	1
							1775	9									
10	13702	X	12868	-0-	-834	-0-	409	1	10478	2	Y	1801	1800	0	1	8	1
							1981	9									
11	13260	X	11493	-0-	-1767	-0-	388	1	9327	2	Y	1613	1614	0			-0-
							4	4	1774	9							
12	13578	X	10979	-0-	-2599	-0-	381	1	8900	2	Y	1542	1540	0	1	8	1
							2	4	1696	9							
01	10323	X	5500	-0-	-4823	-0-	287	1	4175	2	Y	944	929	0			16
							1038	9									
02	9657	X	8328	-0-	-1329	-0-	360	1	6465	2	Y	1360	1375	0	1	8	-0-
							7	4	1496	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

09	4470	X	4315	-0-	-155	-0-	147	1	3695	2	Y	430	429	0			1
							473	9									
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	150	1	2737	2	Y	441	442	0			-0-
							485	9									
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	148	1	4772	2	Y	622	622	0			-0-
							2	4	684	9							
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	178	1	3836	2	Y	686	685	0			1
							1	4	755	9							
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	170	1	3518	2	Y	636	625	0			12
							700	9									
*02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	142	1	2962	2	Y	444	456	0			-0-
							2	4	488	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	8460	X	5527	-0-	-2933	-0-	121 418	1 9	4988	2	Y	380	385	1			4
10	8742	X	2485	-0-	-6257	-0-	74 182	1 9	2229	2	Y	165	164	1			5
11	8460	X	597	-0-	-7863	-0-	17 73	1 9	507	2	Y	66	69	1			2
12	7936	X	4905	-0-	-3031	-0-	133 400	1 9	4372	2	Y	364	357	1			9
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	202 572	1 9	8211	2	Y	520	516	1			13
02	5336	X	4863	-0-	-473	-0-	129 289	1 9	4445	2	Y	263	268	1			8

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8077	-0-	-1883	-0-	105 330	1 9	7642	2	Y	300	329	1			65
10	10075	X	7056	-0-	-3019	-0-	98 208	1 9	6750	2	Y	189	168	1			86
11	9210	X	6782	-0-	-2428	-0-	114 296	1 9	6372	2	Y	269	318	1			37
12	9517	X	7352	-0-	-2165	-0-	116 328	1 9	6908	2	Y	298	283	1			52
01	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	118 369	1 9	6863	2	Y	335	340	1			47
02	7714	X	6839	-0-	-875	-0-	108 333	1 9	6398	2	Y	303	275	1			75

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10152	-0-	-2538	-0-	131 443	1 9	9578	2	Y	403	476	1			96
10	12989	X	9986	-0-	-3003	-0-	137 416	1 9	9433	2	Y	378	314	1			160
11	12030	X	7644	-0-	-4386	-0-	130 300	1 9	7214	2	Y	273	383	1			50
12	12431	X	8427	-0-	-4004	-0-	133 399	1 9	7895	2	Y	363	345	1			68
01	9796	X	8601	-0-	-1195	-0-	138 436	1 9	8027	2	Y	396	403	1			61
02	9164	X	8101	-0-	-1063	-0-	128 428	1 9	7545	2	Y	389	350	1			100

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 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	14400	X	12031	-0-	-2369	-0-	154 619	1 9	11258	2	Y	563	661	1	1	8	101
10	14880	X	12402	-0-	-2478	-0-	168 609	1 9	11625	2	Y	554	457	1			198
11	14280	X	8706	-0-	-5574	-0-	146 432	1 9	8128	2	Y	393	554	1			37
12	14756	X	9833	-0-	-4923	-0-	154 560	1 9	9119	2	Y	509	485	1			61
01	13578	X	9275	-0-	-4303	-0-	147 552	1 9	8576	2	Y	502	519	1			44
02	11629	X	9043	-0-	-2586	-0-	141 562	1 9	8340	2	Y	511	459	1			96

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	15600 X	11002	-0-	-4598	-0-	142	1	10421	2	Y	399	524	1			56
						439	9									
10	16120 X	11027	-0-	-5093	-0-	150	1	10342	2	Y	486	424	1			118
						535	9									
11	13980 X	12022	-0-	-1958	-0-	11393	2	629	9	Y	572	630	1			60
12	14446 X	11622	-0-	-2824	-0-	10991	2	631	9	Y	574	592	1			42
01	11718 X	11438	-0-	-280	-0-	26	1	10773	2	Y	581	506	1			117
						639	9									
02	10962 X	9934	-0-	-1028	-0-	142	1	9306	2	Y	442	507	1			52
						486	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	20430 X	19580	-0-	-850	-0-	253	1	18534	2	Y	721	922	1			104
						793	9									
10	21111 X	18948	-0-	-2163	-0-	258	1	17866	2	Y	749	664	1	1	8	188
						824	9									
11	20430 X	18283	-0-	-2147	-0-	17472	2	811	9	Y	737	841	1			84
12	21111 X	17826	-0-	-3285	-0-	17088	2	738	9	Y	671	701	1			54
01	20305 X	17599	-0-	-2706	-0-	40	1	16819	2	Y	673	586	1	1	8	140
						740	9									
02	18937 X	16732	-0-	-2205	-0-	240	1	15672	2	Y	745	799	1			86
						820	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	14910 X	12102	-0-	-2808	-0-	274	1	11285	2	Y	494	500	1			12
						543	9									
10	15407 X	10895	-0-	-4512	-0-	334	1	10038	2	Y	475	468	1			19
						523	9									
11	14910 X	12500	-0-	-2410	-0-	378	1	11503	2	Y	563	569	1			13
						619	9									
12	15407 X	9595	-0-	-5812	-0-	270	1	8878	2	Y	406	405	1			14
						447	9									
01	11594 X	8674	-0-	-2920	-0-	198	1	8030	2	Y	405	403	1			16
						446	9									
02	10846 X	9314	-0-	-1532	-0-	251	1	8603	2	Y	418	417	1			17
						460	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	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	165	1	2299	2	N	412	376	1			55
						453	9									
10	2852 X	1825	-0-	-1027	-0-	129	1	1421	2	N	250	258	1			47
						275	9									
11	2160 X	1632	-0-	-528	-0-	133	1	1205	2	N	267	294	1			20
						294	9									
12	3007 X	2116	-0-	-891	-0-	148	1	1515	2	N	412	400	1			32
						453	9									
01	3007 X	2108	-0-	-899	-0-	143	1	1505	2	N	418	416	1			34
						460	9									
02	2813 X	1746	-0-	-1067	-0-	148	1	1174	2	N	385	359	1			60
						424	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	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	5622	2	627	9	N	570	568	0	1	1	12
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4621	2	479	9	N	435	378	0	60	1	9
11	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	4726	2	442	9	N	402	315	0	88	1	8
12	6448	X	5176	-0-	-1272	-0-	4609	2	567	9	N	515	420	0	93	1	9
													1	8			
01	6448	X	5721	-0-	-727	-0-	4994	2	727	9	N	661	629	0	31	1	8
													2	8			
02	6032	X	3585	-0-	-2447	-0-	3045	2	540	9	N	491	481	0	12	1	6

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	423	1	2177	2	N	413	485	1			81
							454	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	2624	2	N	455	446	1	1	8	89
							501	9									
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	275	1	2064	2	N	419	453	1			55
							461	9									
12	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	286	1	1648	2	N	413	395	1			73
							454	9									
01	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	240	1	1887	2	N	427	443	1			57
							470	9									
02	3161	X	2850	-0-	-311	-0-	239	1	2191	2	N	382	366	1	1	8	72
							420	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

09	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	1504	2	567	9	N	515	605	1			37
10	2356	X	1942	-0-	-414	-0-	1383	2	559	9	N	508	481	1			64
11	2280	X	1046	-0-	-1234	-0-	648	2	398	9	N	362	219	1			207
12	2356	X	14	-0-	-2342	-0-	2	2	12	9	N	11	135	1			83
01	1953	N	1033	-0-	-920	-0-	397	2	636	9	N	578	618	1	1	8	42
02	1015	N	765	-0-	-250	-0-	418	2	347	9	N	315	340	1			17

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	459	1	7480	2	Y	1142	1141	0			3
							1256	9									
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	469	1	8018	2	Y	1219	1217	0	1	8	4
							1341	9									
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	505	1	7716	2	Y	1192	1194	0			2
							3	4	1311	9							
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	445	1	6602	2	Y	1044	1042	0	1	8	3
							1	4	1148	9							
01	9362	X	6687	-0-	-2675	-0-	412	1	5320	2	Y	868	853	0			18
							955	9									
02	8758	X	6996	-0-	-1762	-0-	438	1	5690	2	Y	785	802	0	1	8	-0-
							4	4	864	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	618	1	5731	2	Y	605	605	0			1
							666	9									
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	535	1	6824	2	Y	620	620	0			1
							682	9									
11	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	335	1	4501	2	Y	578	578	0			1
							1	4	636	9							
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	398	1	5133	2	Y	582	582	0			1
							1	4	640	9							
01	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	438	1	5750	2	Y	619	608	0			12
							681	9									
02	7308	X	4266	-0-	-3042	-0-	313	1	3486	2	Y	423	435	0			-0-
							2	4	465	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 06/30/2014 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	12960	X	7834	-0-	-5126	-0-	407	1	5825	2	Y	1456	1454	0			6
							1602	9									
10	13392	X	8339	-0-	-5053	-0-	373	1	5928	2	Y	1853	1849	0	1	8	9
							2038	9									
11	11550	X	7210	-0-	-4340	-0-	386	1	4759	2	Y	1874	1877	0			6
							4	4	2061	9							
12	10757	X	9846	-0-	-911	-0-	459	1	6527	2	Y	2597	2592	0	1	8	10
							3	4	2857	9							
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	1531	1508	0	1	8	32
							1	4	1684	9							
*02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	404	1	5198	2	Y	1095	1123	0	1	8	3
							6	4	1205	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	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	272	1	1549	2	Y	999	997	0			2
							1099	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	264	1	1524	2	Y	1199	1198	0	1	8	2
							1319	9									
11	3000	N	3145	-0-	145	152	280	1	1433	2	Y	1299	1299	0			2
							3	4	1429	9							
12	3100	N	3775	-0-	675	827	295	1	1695	2	Y	1621	1618	0	1	8	4
							2	4	1783	9							
01	3100	N	3398	-0-	298	1125	305	1	1504	2	Y	1444	1420	0	1	8	27
							1	4	1588	9							
*02	2000	X	875	-0-	-1125	-0-	177	1	598	2	Y	91	118	0			-0-
							100	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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	462	1	6218	2	Y	908	907	0			1
							999	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	434	1	6388	2	Y	906	905	0	1	8	1
							997	9									
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	446	1	6859	2	Y	926	927	0			-0-
							2	4	1019	9							
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	458	1	7026	2	Y	985	983	0	1	8	1
							1	4	1084	9							
01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	460	1	7246	2	Y	978	961	0			18
							1076	9									
*02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	470	1	6541	2	Y	864	881	0	1	8	-0-
							4	4	950	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	7410	X	259	-0-	-7151	-0-	228	1	3	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	490	1	8503	2	Y	1590	1584	0	1	8	5
							1749	9									
11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	531	1	7876	2	Y	1481	1483	0			3
							3	4	1629	9							
12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	570	1	8280	2	Y	1710	1707	0	1	8	5
							2	4	1881	9							
01	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	533	1	7893	2	Y	1243	1223	0	1	8	24
							1367	9									
*02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	521	1	7652	2	Y	857	880	0	1	8	-0-
							4	4	943	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	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	540	1	10643	2	Y	992	991	0			4
							1091	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	456	1	6994	2	Y	844	843	0			5
							928	9									
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	389	1	5144	2	Y	722	725	0			2
							2	4	794	9							
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	421	1	5941	2	Y	764	763	0			3
							1	4	840	9							
01	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	391	1	5139	2	Y	577	567	0			13
							635	9									
02	6293	X	6121	-0-	-172	-0-	407	1	5034	2	Y	615	625	0	1	8	2
							3	4	677	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	413	1	5006	2	Y	873	872	0			1
							960	9									
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	409	1	5083	2	Y	1009	1008	0	1	8	1
							1110	9									
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	368	1	4694	2	Y	1124	1124	0			1
							3	4	1236	9							
12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	396	1	4815	2	Y	1653	1649	0	1	8	4
							2	4	1818	9							
01	6603	X	6530	-0-	-73	-0-	411	1	4998	2	Y	1019	1003	0	1	8	19
							1121	9									
02	6177	X	5179	-0-	-998	-0-	373	1	4154	2	Y	590	609	0			-0-
							3	4	649	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	792	790	0			4
							871	9									
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	296	1	1421	2	Y	1128	1126	0	1	8	5
							1241	9									
11	3000	N	4084	-0-	1084	1084	297	1	1860	2	Y	1748	1747	0			6
							4	4	1923	9							
12	3100	N	2678	-0-	-422	662	292	1	1361	2	Y	931	931	0	1	8	5
							1	4	1024	9							
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	310	1	1197	2	Y	310	307	0			8
							341	9									
02	3944	X	1001	-0-	-2943	-0-	254	1	596	2	Y	136	142	0			2
							1	4	150	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

09	6960	X	5463	-0-	-1497	-0-	4749	2	714	9	Y	649	646	0	1	1	11
10	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	3965	2	680	9	Y	618	537	0	84	1	8
11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	3902	2	798	9	Y	725	566	0	158	1	9
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4936	2	787	9	Y	715	585	0	130	1	7
													2	8			
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4111	2	708	9	Y	644	611	0	30	1	8
													2	8			
*02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3437	2	465	9	Y	423	414	0	10	1	7

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	3480	X	2338	-0-	-1142	-0-	131	1	1821	2	N	351	356	1			48
							386	9									
10	3596	X	2588	-0-	-1008	-0-	169	1	1865	2	N	504	471	1			81
							554	9									
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	144	1	1302	2	N	491	539	1			33
							540	9									
12	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	150	1	1535	2	N	546	539	1	1	8	39
							601	9									
01	2573	X	1846	-0-	-727	-0-	132	1	1389	2	N	295	313	1			21
							325	9									
02	2407	X	1533	-0-	-874	-0-	145	1	1151	2	N	215	206	1			30
							237	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2067	2	418	9	N	380	328	1	6	8	189
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2377	2	84	9	N	76	133	1			132
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2309	2	158	9	N	144	207	1			69
12	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1442	2	183	9	N	166	173	1			62
01	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	5	2	1	9	N	1	61	1	1	8	1
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	4					5

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	670	1	8058	2	Y	1107	1105	0			2
							1218	9									
10	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	671	1	8716	2	Y	1170	1169	0	1	8	2
							1287	9									
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	644	1	7721	2	Y	1061	1062	0			1
							2	4	1167	9							
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	988	1	8318	2	Y	981	980	0	1	8	1
							1	4	1079	9							
01	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	728	1	7855	2	Y	963	946	0			18
							1059	9									
02	9541	X	6900	-0-	-2641	-0-	563	1	5289	2	Y	948	965	0	1	8	-0-
							5	4	1043	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

09	1500	X	1094	-0-	-406	-0-	45	1	630	2	N	381	361	1			55
							419	9									
10	1550	X	918	-0-	-632	-0-	47	1	521	2	N	318	315	1			58
							350	9									
11	1230	X	827	-0-	-403	-0-	55	1	500	2	N	247	284	1			21
							272	9									
12	1116	X	758	-0-	-358	-0-	50	1	509	2	N	181	185	1			17
							199	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	416	397	1			36
							458	9									
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	430	396	1			70
							473	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	3744	-0-	-2946	-0-	1169	1	2191	2	N	349	349	0	1	1	9
							384	9									
10	6913	X	1157	-0-	-5756	-0-	1099	1	14	2	N	40	37	0	6	1	6
							44	9									
11	6690	X	827	-0-	-5863	-0-	827	1			N	-0-	5	1			1
12	6913	X	889	-0-	-6024	-0-	889	1			N	-0-					1
01	6913	X	960	-0-	-5953	-0-	960	1			N	-0-					1
02	3625	X	470	-0-	-3155	-0-	470	1			N	-0-					1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

09	14520	X	297	-0-	-14223	-0-	250	1	47	9	Y	43	80	1			22
10	15004	X	760	-0-	-14244	-0-	475	1	66	2	Y	199	154	1			67
							219	9									
11	14520	X	4699	-0-	-9821	-0-	395	1	3841	2	Y	421	419	1			69
							463	9									
12	10850	X	3511	-0-	-7339	-0-	371	1	2649	2	Y	446	473	1	1	8	41
							491	9									
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	371	1	3543	2	Y	484	468	1	1	8	56
							532	9									
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	405	1	1530	2	Y	382	374	1	1	8	63
							420	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

09	15210	X	13616	-0-	-1594	-0-	1276	1	11674	2	Y	605	608	1	2	8	88
							666	9									
10	15717	X	11513	-0-	-4204	-0-	902	1	9875	2	Y	669	557	1	2	8	198
							736	9									
11	15210	X	12797	-0-	-2413	-0-	575	1	11299	2	Y	839	913	1			124
							923	9									
12	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	651	1	15489	2	Y	1443	1472	1	3	8	92
							1587	9									
01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	595	1	13193	2	Y	1161	1143	1	2	8	108
							1277	9									
*02	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	843	1	14749	2	Y	1318	1249	1	2	8	175
							1450	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

09	9060	X	6848	-0-	-2212	-0-	102	1	6379	2	Y	334	400	1			54
							367	9									
10	9362	X	1421	-0-	-7941	-0-	306	1	616	2	Y	454	377	1	1	8	130
							499	9									
11	11670	X	1307	-0-	-10363	-0-	268	1	580	2	Y	417	485	1			62
							459	9									
12	12059	X	785	-0-	-11274	-0-	258	1	61	2	Y	424	461	1	1	8	24
							466	9									
01	7285	X	1491	-0-	-5794	-0-	255	1	740	2	Y	451	437	1			38
							496	9									
02	6612	X	2043	-0-	-4569	-0-	248	1	1322	2	Y	430	414	1	1	8	53
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	4457	-0-	-1783	-0-	471	1	3306	2	N	618	617	0			1
							680	9									
10	6448	X	3673	-0-	-2775	-0-	410	1	2709	2	N	504	505	0			-0-
							554	9									
11	5880	X	2693	-0-	-3187	-0-	390	1	1830	2	N	429	429	0			-0-
							1	4	472	9							
12	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	577	1	3765	2	N	583	582	0			1
							1	4	641	9							
01	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	433	1	2643	2	N	538	528	0			11
							592	9									
02	4321	X	3610	-0-	-711	-0-	408	1	2656	2	N	494	504	0			1
							3	4	543	9							

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	6300	X	4835	-0-	-1465	-0-	456	1	3137	2	Y	1129	1127	0			2
							1242	9									
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	521	1	4827	2	Y	1095	1094	0	1	8	2
							1205	9									
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	500	1	5739	2	Y	904	904	0			2
							2	4	994	9							
12	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	429	1	3400	2	Y	1151	1148	0	1	8	4
							1	4	1266	9							
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	571	1	5602	2	Y	1463	1437	0	1	8	29
							1	4	1609	9							
*02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	470	1	5036	2	Y	1205	1232	0	1	8	1
							6	4	1326	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	462	1	3012	2	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
10	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	453	1	2825	2	Y	630	629	0			1
							693	9									
11	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	478	1	1705	2	Y	583	584	0			-0-
							1	4	641	9							
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	588	1	4235	2	Y	794	792	0			2
							1	4	873	9							
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	483	1	3066	2	Y	749	736	0			15
							824	9									
*02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	438	1	3067	2	Y	694	707	0	1	8	1
							4	4	763	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	9759	-0-	-801	-0-	661	1	7668	2	Y	1300	1296	0			6
							1430	9									
10	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-	721	1	7060	2	Y	1157	1156	0	1	8	6
							1273	9									
11	10560	X	7055	-0-	-3505	-0-	573	1	5349	2	Y	1028	1031	0			3
							2	4	1131	9							
12	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	701	1	7512	2	Y	1382	1379	0	1	8	5
							2	4	1520	9							
01	9703	X	8414	-0-	-1289	-0-	557	1	6473	2	Y	1258	1236	0	1	8	26
							1384	9									
02	9077	X	8248	-0-	-829	-0-	541	1	6429	2	Y	1156	1179	0	1	8	2
							6	4	1272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	333	1	1899	2	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
10	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	398	1	3020	2	Y	889	888	0			1
							978	9									
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	452	1	4132	2	Y	1092	1093	0			-0-
							2	4	1201	9							
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	432	1	3767	2	Y	946	945	0	1	8	-0-
							1	4	1041	9							
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	358	1	1609	2	Y	709	698	0			11
							780	9									
*02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	400	1	3399	2	Y	838	848	0	1	8	-0-
							4	4	922	9							

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	4890	X	3449	-0-	-1441	-0-	460	1	2450	2	Y	490	489	0			10
							539	9									
10	5053	X	1681	-0-	-3372	-0-	367	1	933	2	Y	346	346	0			10
							381	9									
11	4890	X	2703	-0-	-2187	-0-	405	1	1890	2	Y	370	372	0			8
							1	4	407	9							
12	5053	X	497	-0-	-4556	-0-	178	1	31	2	Y	262	261	0			9
							288	9									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	422	1	1628	2	Y	514	505	0			18
							565	9									
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	464	1	2302	2	Y	457	467	0			8
							2	4	503	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	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	10	1	4884	2	Y	1191	1190	0			7
							1310	9									
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	13	1	4835	2	Y	1196	1194	0	1	8	8
							1316	9									
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	13	1	4008	2	Y	1251	1255	0			4
							3	4	1376	9							
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	2	Y	1267	1264	0	1	8	6
							2	4	1394	9							
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	10	1	4299	2	Y	1245	1223	0	1	8	27
							1370	9									
*02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	14	1	4115	2	Y	1171	1194	0	1	8	3
							6	4	1288	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	16530	X	8125	-0-	-8405	-0-	320	1	7038	2	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
10	17081	X	11137	-0-	-5944	-0-	370	1	9479	2	Y	1171	1168	0	1	8	2
							1288	9									
11	16530	X	9407	-0-	-7123	-0-	210	1	7815	2	Y	1254	1256	0			-0-
							3	4	1379	9							
12	17081	X	14195	-0-	-2886	-0-	227	1	11971	2	Y	1813	1808	0	1	8	4
							3	4	1994	9							
01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	235	1	12705	2	Y	1661	1633	0	1	8	31
							1827	9									
*02	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	219	1	11007	2	Y	1373	1403	0	1	8	-0-
							7	4	1510	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	128	1	5242	2	Y	1366	1365	0			1
							1503	9									
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	137	1	5218	2	Y	1266	1265	0	1	8	1
							1393	9									
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	129	1	5131	2	Y	1262	1263	0			-0-
							3	4	1388	9							
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	4542	2	Y	1074	1073	0	1	8	-0-
							1	4	1181	9							
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	121	1	4462	2	Y	1162	1141	0	1	8	20
							1278	9									
*02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	Y	1156	1175	0	1	8	-0-
							6	4	1272	9							

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	11790	X	5538	-0-	-6252	-0-	402	1	4351	2	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
10	12183	X	10979	-0-	-1204	-0-	618	1	8781	2	Y	1436	1432	0	1	8	3
							1580	9									
11	11790	X	10384	-0-	-1406	-0-	622	1	8779	2	Y	892	895	0			-0-
							2	4	981	9							
12	11842	X	7348	-0-	-4494	-0-	484	1	5647	2	Y	1105	1102	0	1	8	2
							1	4	1216	9							
01	10974	X	9601	-0-	-1373	-0-	580	1	7401	2	Y	1472	1446	0	1	8	27
							1	4	1619	9							
02	10266	X	8573	-0-	-1693	-0-	510	1	6805	2	Y	1138	1164	0	1	8	-0-
							6	4	1252	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	10380	X	5058	-0-	-5322	-0-	401	1	3931	2	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
10	10726	X	6182	-0-	-4544	-0-	466	1	4805	2	Y	828	826	0			2
							911	9									
11	10380	X	7769	-0-	-2611	-0-	510	1	5602	2	Y	1504	1504	0			2
							3	4	1654	9							
12	10726	X	10504	-0-	-222	-0-	593	1	7909	2	Y	1818	1814	0	1	8	5
							2	4	2000	9							
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	282	1	1707	2	Y	1123	1106	0	1	8	21
							1235	9									
*02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	405	1	3399	2	Y	1541	1560	0	1	8	1
							8	4	1695	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	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	11	1	3369	2	Y	1319	1318	0			8
							1451	9									
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	12	1	3358	2	Y	1162	1162	0	1	8	7
							1278	9									
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	3806	2	Y	1087	1089	0			5
							2	4	1196	9							
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	2	Y	1245	1242	0	1	8	7
							1	4	1370	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	10	1	3771	2	Y	1307	1284	0	1	8	29
							1438	9									
*02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	14	1	3714	2	Y	1156	1182	0	1	8	2
							6	4	1272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	18870	X	17643	-0-	-1227	-0-	565	1	15417	2	Y	1510	1507	0			3
							1661	9									
10	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	606	1	17633	2	Y	2269	2265	0	1	8	6
							2496	9									
11	18870	X	16393	-0-	-2477	-0-	293	1	13839	2	Y	2051	2054	0			3
							5	4	2256	9							
12	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	329	1	18561	2	Y	2580	2575	0	1	8	7
							3	4	2838	9							
01	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	297	1	17604	2	Y	2199	2161	0	1	8	44
							1	4	2419	9							
*02	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	310	1	16801	2	Y	1921	1960	0	1	8	4
							10	4	2113	9							

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	7590	X	6845	-0-	-745	-0-	501	1	5033	2	Y	1192	1190	0			4
							1311	9									
10	7843	X	4856	-0-	-2987	-0-	464	1	3494	2	Y	816	816	0			4
							898	9									
11	7590	X	4430	-0-	-3160	-0-	428	1	3081	2	Y	835	837	0			2
							2	4	919	9							
12	7843	X	4826	-0-	-3017	-0-	443	1	3457	2	Y	841	839	0	1	8	3
							1	4	925	9							
01	8153	X	6198	-0-	-1955	-0-	519	1	4579	2	Y	999	981	0	1	8	20
							1	4	1099	9							
*02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	588	1	5715	2	Y	913	931	0	1	8	1
							4	4	1004	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	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	477	1	5126	2	Y	942	941	0			2
							1036	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	442	1	4092	2	Y	758	758	0			2
							834	9									
11	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	361	1	2516	2	Y	536	537	0			1
							1	4	590	9							
12	4309	X	4221	-0-	-88	-0-	406	1	3140	2	Y	613	612	0			2
							1	4	674	9							
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	476	1	4088	2	Y	730	718	0			14
							803	9									
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	379	1	2841	2	Y	567	581	0			-0-
							3	4	624	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	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	335	1	3181	2	Y	628	626	0			3
							691	9									
10	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	249	1	3723	2	Y	649	648	0			4
							714	9									
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	186	1	3971	2	Y	727	729	0			2
							2	4	800	9							
12	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	211	1	3896	2	Y	659	658	0			3
							1	4	725	9							
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	207	1	3892	2	Y	519	510	0			12
							571	9									
*02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	163	1	3256	2	Y	380	392	0			-0-
							2	4	418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	405	1	3802	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	508	1	7644	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	572	1	10358	2	Y	639	637	0			2
							1	4	703	9							
12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	593	1	10965	2	Y	1143	1140	0	1	8	4
							1	4	1257	9							
01	8153	X	4876	-0-	-3277	-0-	572	1	3394	2	Y	826	813	0			17
							1	4	909	9							
*02	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	595	1	11829	2	Y	693	709	0	1	8	-0-
							4	4	762	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

09	18690	X	15067	-0-	-3623	-0-	505	1	12338	2	Y	2022	2019	0	1	8	2
							2224	9									
10	19313	X	17926	-0-	-1387	-0-	600	1	15168	2	Y	1962	1960	0	1	8	3
							2158	9									
11	18690	X	11671	-0-	-7019	-0-	497	1	9220	2	Y	1773	1776	0			-0-
							4	4	1950	9							
12	17980	X	16228	-0-	-1752	-0-	495	1	13710	2	Y	1837	1834	0	1	8	2
							2	4	2021	9							
01	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	523	1	13329	2	Y	1747	1716	0	1	8	32
							1	4	1922	9							
*02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	483	1	10552	2	Y	1236	1267	0	1	8	-0-
							6	4	1360	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	464	1	8967	2	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
10	8928	X	7498	-0-	-1430	-0-	403	1	6173	2	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
11	8400	X	7764	-0-	-636	-0-	381	1	6497	2	Y	804	804	0			-0-
							2	4	884	9							
12	10726	X	8079	-0-	-2647	-0-	404	1	6780	2	Y	813	812	0			1
							1	4	894	9							
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	437	1	7046	2	Y	745	733	0			13
							820	9									
*02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	402	1	5885	2	Y	590	603	0			-0-
							3	4	649	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	424	1	6660	2	Y	924	922	0			2
							1016	9									
10	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	433	1	6135	2	Y	894	894	0			2
							983	9									
11	8250	X	7470	-0-	-780	-0-	383	1	6196	2	Y	808	810	0			-0-
							2	4	889	9							
12	8525	X	5529	-0-	-2996	-0-	440	1	4343	2	Y	677	676	0			1
							1	4	745	9							
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	398	1	3641	2	Y	657	646	0			12
							723	9									
02	5829	X	3119	-0-	-2710	-0-	258	1	2347	2	Y	465	477	0			-0-
							2	4	512	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31170	X	25831	-0-	-5339	-0-	106	1	24784	2	Y	855	922	1			104
							941	9									
10	32209	X	25809	-0-	-6400	-0-	108	1	24677	2	Y	931	870	1			165
							1024	9									
11	30840	X	24124	-0-	-6716	-0-	106	1	23091	2	Y	843	921	1			87
							927	9									
12	29884	X	23532	-0-	-6352	-0-	108	1	22487	2	Y	852	876	1			63
							937	9									
01	24831	X	21478	-0-	-3353	-0-	99	1	20479	2	Y	818	794	1			87
							900	9									
*02	27388	X	27388	-0-	-0-	-0-	127	1	26133	2	Y	1025	1022	1	1	8	89
							1128	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

09	6810	X	5502	-0-	-1308	-0-	2	1	5206	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	10	1	7482	2	Y	890	888	0			2
							979	9									
11	6810	X	4306	-0-	-2504	-0-	7	1	3487	2	Y	736	737	0			1
							2	4	810	9							
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	8	1	7028	2	Y	834	832	0	1	8	2
							1	4	917	9							
01	5425	X	2438	-0-	-2987	-0-	6	1	1630	2	Y	729	717	0			14
							802	9									
02	5075	X	3860	-0-	-1215	-0-	7	1	3210	2	Y	582	596	0			-0-
							3	4	640	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

09	9720	X	5141	-0-	-4579	-0-	3	1	4714	2	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
10	9610	X	7556	-0-	-2054	-0-	7	1	6886	2	Y	603	601	0			2
							663	9									
11	9120	X	4765	-0-	-4355	-0-	10	1	3718	2	Y	941	943	0			-0-
							2	4	1035	9							
12	9424	X	2665	-0-	-6759	-0-	8	1	1801	2	Y	777	777	0			-0-
							1	4	855	9							
01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7	1	6635	2	Y	958	940	0			18
							1054	9									
02	7018	X	6268	-0-	-750	-0-	11	1	5214	2	Y	944	960	0	1	8	1
							5	4	1038	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	158	1	7956	2	Y	1240	1239	0			6
							1364	9									
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	164	1	8375	2	Y	1192	1191	0	1	8	6
							1311	9									
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	160	1	8304	2	Y	1153	1156	0			3
							3	4	1268	9							
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	167	1	8082	2	Y	1085	1083	0	1	8	4
							1	4	1194	9							
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	171	1	7984	2	Y	1111	1091	0	1	8	23
							1222	9									
*02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	162	1	7081	2	Y	997	1016	0	1	8	3
							5	4	1097	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	436	1	6006	2	Y	1274	1270	0			7
							1401	9									
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	417	1	4282	2	Y	979	980	0	1	8	5
							1077	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	431	1	5646	2	Y	637	641	0			1
							2	4	701	9							
12	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	454	1	3832	2	Y	515	514	0			2
							1	4	567	9							
01	7316	X	3499	-0-	-3817	-0-	447	1	2690	2	Y	329	325	0			6
							362	9									
02	6844	X	2855	-0-	-3989	-0-	396	1	1784	2	Y	611	616	0			1
							3	4	672	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

09	12510	X	4997	-0-	-7513	-0-	368	1	3751	2	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
10	12927	X	7622	-0-	-5305	-0-	501	1	5849	2	Y	1156	1154	0	1	8	1
							1272	9									
11	12510	X	11504	-0-	-1006	-0-	638	1	9030	2	Y	1665	1666	0			-0-
							4	4	1832	9							
12	11997	X	8860	-0-	-3137	-0-	536	1	6665	2	Y	1506	1505	0	1	8	-0-
							2	4	1657	9							
01	10137	X	8061	-0-	-2076	-0-	486	1	6202	2	Y	1247	1226	0	1	8	20
							1	4	1372	9							
*02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	565	1	7863	2	Y	1557	1576	0	1	8	-0-
							8	4	1713	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

09	10080	X	9420	-0-	-660	-0-	679	1	7418	2	Y	1203	1201	0			2
							1323	9									
10	10416	X	7726	-0-	-2690	-0-	562	1	5560	2	Y	1458	1455	0	1	8	4
							1604	9									
11	9720	X	3518	-0-	-6202	-0-	446	1	1608	2	Y	1328	1331	0			1
							3	4	1461	9							
12	9734	X	5610	-0-	-4124	-0-	532	1	4154	2	Y	839	838	0	1	8	1
							1	4	923	9							
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	487	1	4573	2	Y	804	790	0			15
							884	9									
*02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	565	1	6187	2	Y	751	765	0	1	8	-0-
							4	4	826	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

09	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	155	1	36264	2	Y	1312	1409	1	2	8	113
							1443	9									
10	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	165	1	37337	2	Y	1327	1249	1	2	8	189
							1460	9									
11	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	166	1	35911	2	Y	1178	1291	1			76
							1296	9									
12	37324	X	37003	-0-	-321	-0-	172	1	35503	2	Y	1207	1240	1	2	8	41
							1328	9									
01	37820	X	35911	-0-	-1909	-0-	166	1	34392	2	Y	1230	1190	1	1	8	80
							1353	9									
02	35380	X	33246	-0-	-2134	-0-	155	1	31803	2	Y	1171	1191	1	1	8	59
							1288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	32370	X	24638	-0-	-7732	-0-	100	1	23494	2	Y	949	1025	1			104
							1044	9									
10	32240	X	24160	-0-	-8080	-0-	101	1	22925	2	Y	1031	964	1			171
							1134	9									
11	29400	X	22334	-0-	-7066	-0-	97	1	21227	2	Y	918	1006	1			83
							1010	9									
12	28985	X	21309	-0-	-7676	-0-	98	1	20087	2	Y	1022	1043	1			62
							1124	9									
01	26178	X	26178	-0-	-0-	-0-	120	1	24707	2	Y	1228	1179	1	1	8	110
							1351	9									
*02	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	108	1	22219	2	Y	981	1012	1	1	8	78
							1079	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37980	X	33808	-0-	-4172	-0-	139	1	32554	2	Y	1014	1089	1			104
							1115	9									
10	39246	X	33722	-0-	-5524	-0-	143	1	32341	2	Y	1125	1050	1			179
							1238	9									
11	37980	X	29556	-0-	-8424	-0-	130	1	28418	2	Y	916	1017	1			78
							1008	9									
12	37572	X	31129	-0-	-6443	-0-	144	1	29772	2	Y	1103	1122	1	1	8	58
							1213	9									
01	33635	X	29977	-0-	-3658	-0-	139	1	28649	2	Y	1081	1048	1			91
							1189	9									
02	31465	X	25595	-0-	-5870	-0-	119	1	24417	2	Y	963	984	1			70
							1059	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	40830	X	33781	-0-	-7049	-0-	138	1	32331	2	Y	1193	1282	1	1	8	112
							1312	9									
10	42191	X	32796	-0-	-9395	-0-	138	1	31316	2	Y	1220	1146	1	1	8	185
							1342	9									
11	40110	X	30257	-0-	-9853	-0-	133	1	28954	2	Y	1064	1169	1			80
							1170	9									
12	37355	X	29725	-0-	-7630	-0-	138	1	28467	2	Y	1018	1052	1	1	8	45
							1120	9									
01	32209	X	28699	-0-	-3510	-0-	133	1	27455	2	Y	1010	980	1			75
							1111	9									
02	30131	X	23684	-0-	-6447	-0-	109	1	22572	2	Y	912	932	1			55
							1003	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	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	11	1	5133	2	Y	1333	1332	0			1
							1466	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	14	1	4799	2	Y	1256	1255	0	1	8	1
							1382	9									
11	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	13	1	3989	2	Y	1317	1318	0			-0-
							3	4	1449	9							
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	14	1	4441	2	Y	1424	1422	0	1	8	1
							2	4	1566	9							
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	10	1	4325	2	Y	1338	1315	0	1	8	23
							1	4	1472	9							
*02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	15	1	4205	2	Y	1225	1247	0	1	8	-0-
							6	4	1348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	157	1	36958	2	Y	1039	1072	1			113
							1143	9									
10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	167	1	37981	2	Y	1250	1155	1			208
							1375	9									
11	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	163	1	35537	2	Y	1232	1327	1			113
							1355	9									
12	34935	X	34935	-0-	-0-	-0-	162	1	33498	2	Y	1159	1197	1	2	8	73
							1275	9									
01	39525	X	35498	-0-	-4027	-0-	165	1	34064	2	Y	1154	1118	1			109
							1269	9									
02	36975	X	32322	-0-	-4653	-0-	151	1	31093	2	Y	980	1006	1			83
							1078	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

09	11460	X	8418	-0-	-3042	-0-	611	1	7128	2	N	617	707	1			78
							679	9									
10	11842	X	6979	-0-	-4863	-0-	551	1	5736	2	N	629	575	1			132
							692	9									
11	10920	X	8752	-0-	-2168	-0-	631	1	7371	2	N	682	644	1			170
							750	9									
12	10788	X	6223	-0-	-4565	-0-	491	1	5072	2	N	600	698	1			72
							660	9									
01	8711	X	6721	-0-	-1990	-0-	581	1	5483	2	N	597	567	1			102
							657	9									
02	8468	X	4405	-0-	-4063	-0-	437	1	3536	2	N	393	431	1			64
							432	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

09	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	383	1	4384	2	N	452	452	0			1
							497	9									
10	6200	X	5372	-0-	-828	-0-	404	1	4476	2	N	447	446	0			2
							492	9									
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	377	1	4488	2	N	420	421	0			1
							1	4	462	9							
12	5673	X	4614	-0-	-1059	-0-	359	1	3817	2	N	397	396	0			2
							1	4	437	9							
01	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	380	1	3981	2	N	391	385	0			8
							430	9									
02	5162	X	4591	-0-	-571	-0-	394	1	3755	2	N	400	408	0			-0-
							2	4	440	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	438	1	2786	2	N	349	348	0			1
							384	9									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	430	1	2690	2	N	332	332	0			1
							365	9									
11	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	320	1	2419	2	N	302	302	0			1
							1	4	332	9							
12	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	337	1	2286	2	N	349	348	0			2
							384	9									
01	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	355	1	2353	2	N	297	292	0			7
							327	9									
02	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	292	1	1842	2	N	237	243	0			1
							1	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-4804	-0-	3	1	1183	2	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
10	6572	X	6523	-0-	-49	-0-	9	1	5564	2	Y	864	861	0			3
							950	9									
11	6360	X	4910	-0-	-1450	-0-	7	1	4151	2	Y	682	685	0			-0-
							2	4	750	9							
12	6572	X	6109	-0-	-463	-0-	9	1	5168	2	Y	846	844	0	1	8	1
							1	4	931	9							
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	6	1	4472	2	Y	729	717	0			13
							802	9									
*02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	2	Y	767	779	0	1	8	-0-
							4	4	844	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

09	10050	X	7564	-0-	-2486	-0-	560	1	5802	2	Y	1093	1091	0			2
							1202	9									
10	10385	X	3973	-0-	-6412	-0-	420	1	2519	2	Y	940	939	0	1	8	2
							1034	9									
11	8130	X	1683	-0-	-6447	-0-	361	1	134	2	Y	1077	1078	0			1
							3	4	1185	9							
12	7812	X	3537	-0-	-4275	-0-	373	1	1971	2	Y	1084	1082	0	1	8	2
							1	4	1192	9							
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	497	1	3936	2	Y	906	891	0			17
							997	9									
*02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	494	1	4033	2	Y	567	584	0			-0-
							3	4	624	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

09	6330	X	4358	-0-	-1972	-0-	327	1	2550	2	Y	1346	1343	0			3
							1481	9									
10	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	400	1	4687	2	Y	1039	1039	0	1	8	2
							1143	9									
11	5550	X	3719	-0-	-1831	-0-	316	1	2901	2	Y	455	457	0			-0-
							1	4	501	9							
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	394	1	3559	2	Y	660	658	0			2
							1	4	726	9							
01	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	380	1	3318	2	Y	777	763	0			16
							855	9									
02	4495	X	2464	-0-	-2031	-0-	369	1	1601	2	Y	447	462	0			1
							2	4	492	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

09	13980	X	10001	-0-	-3979	-0-	10	1	8640	2	Y	1228	1225	0			4
							1351	9									
10	14446	X	11546	-0-	-2900	-0-	13	1	10207	2	Y	1205	1204	0	1	8	4
							1326	9									
11	13980	X	9306	-0-	-4674	-0-	8	1	8405	2	Y	810	813	0			1
							2	4	891	9							
12	14446	X	10686	-0-	-3760	-0-	7	1	9854	2	Y	749	748	0			2
							1	4	824	9							
01	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	7	1	11840	2	Y	843	828	0			17
							927	9									
02	10788	X	7556	-0-	-3232	-0-	7	1	6915	2	Y	574	591	0			-0-
							3	4	631	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	13	1	3114	2	Y	1503	1501	0			4
							1653	9									
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1335	1335	0	1	8	3
							1469	9									
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	1049	1051	0			1
							2	4	1154	9							
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	1137	1135	0	1	8	2
							1	4	1251	9							
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	1006	989	0			19
							1	4	1107	9							
*02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	771	789	0	1	8	-0-
							4	4	848	9							

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	8820	X	7768	-0-	-1052	-0-	480	1	5712	2	Y	1433	1430	0			3
							1576	9									
10	9114	X	6828	-0-	-2286	-0-	488	1	5370	2	Y	882	882	0			3
							970	9									
11	8820	X	6647	-0-	-2173	-0-	547	1	5458	2	Y	583	585	0			1
							1	4	641	9							
12	8215	X	6321	-0-	-1894	-0-	519	1	5056	2	Y	677	676	0			2
							1	4	745	9							
01	7719	X	5392	-0-	-2327	-0-	482	1	4308	2	Y	547	538	0			11
							602	9									
02	7221	X	3139	-0-	-4082	-0-	457	1	2329	2	Y	319	329	0			1
							2	4	351	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	11460	X	8471	-0-	-2989	-0-	641	1	7129	2	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
10	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	530	1	5427	2	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
11	11340	X	6005	-0-	-5335	-0-	466	1	4588	2	Y	863	863	0			-0-
							2	4	949	9							
12	11501	X	9550	-0-	-1951	-0-	585	1	7494	2	Y	1335	1333	0	1	8	1
							2	4	1469	9							
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	621	1	7716	2	Y	1163	1143	0	1	8	20
							1279	9									
02	7569	X	7558	-0-	-11	-0-	509	1	5923	2	Y	1019	1038	0	1	8	-0-
							5	4	1121	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	13620	X	9793	-0-	-3827	-0-	639	1	8207	2	N	861	921	1			101
							947	9									
10	14074	X	7599	-0-	-6475	-0-	539	1	6458	2	N	547	528	1			120
							602	9									
11	13620	X	7442	-0-	-6178	-0-	510	1	6177	2	N	686	640	1			166
							755	9									
12	13485	X	7064	-0-	-6421	-0-	528	1	5756	2	N	709	797	1			78
							780	9									
01	10106	X	7962	-0-	-2144	-0-	636	1	6490	2	N	760	714	1	1	8	123
							836	9									
02	9454	X	8236	-0-	-1218	-0-	620	1	6924	2	N	629	662	1	1	8	89
							692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	7560	X	6611	-0-	-949	-0-	3	1	6165	2	Y	403	404	0			-0-
							443	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8	1	7235	2	Y	762	760	0			2
							838	9									
11	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	10	1	6952	2	Y	924	925	0			1
							2	4	1016	9							
12	7812	X	5580	-0-	-2232	-0-	9	1	4618	2	Y	865	864	0	1	8	1
							1	4	952	9							
01	8091	X	4837	-0-	-3254	-0-	8	1	3754	2	Y	977	960	0			18
							1075	9									
02	7714	X	5521	-0-	-2193	-0-	13	1	4377	2	Y	1024	1041	0	1	8	-0-
							5	4	1126	9							

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	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	378	1	8051	2	Y	791	789	0			2
							870	9									
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	303	1	6211	2	Y	1273	1270	0	1	8	4
							1400	9									
11	7260	X	5977	-0-	-1283	-0-	129	1	5037	2	Y	735	738	0			1
							2	4	809	9							
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	159	1	6915	2	Y	1634	1629	0	1	8	5
							2	4	1797	9							
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	173	1	7312	2	Y	1525	1499	0	1	8	30
							1678	9									
*02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	129	1	4996	2	Y	1059	1088	0	1	8	-0-
							5	4	1165	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	10740	X	7213	-0-	-3527	-0-	269	1	6116	2	Y	753	754	0			4
							828	9									
10	11098	X	9134	-0-	-1964	-0-	326	1	7399	2	Y	1281	1278	0	1	8	6
							1409	9									
11	10740	X	5043	-0-	-5697	-0-	263	1	4399	2	Y	345	350	0			1
							1	4	380	9							
12	11098	X	8516	-0-	-2582	-0-	301	1	6766	2	Y	1315	1311	0	1	8	4
							2	4	1447	9							
01	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	382	1	11020	2	Y	1715	1683	0	1	8	35
							1	4	1887	9							
02	8555	X	6996	-0-	-1559	-0-	290	1	5219	2	Y	1345	1375	0	1	8	4
							7	4	1480	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	14550	X	5950	-0-	-8600	-0-	244	1	4851	2	Y	777	777	0			-0-
							855	9									
10	13981	X	9464	-0-	-4517	-0-	309	1	8201	2	Y	867	865	0			2
							954	9									
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	420	1	12756	2	Y	635	637	0			-0-
							2	4	699	9							
12	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	448	1	15129	2	Y	1902	1896	0	1	8	5
							2	4	2092	9							
01	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	342	1	10577	2	Y	1705	1676	0	1	8	33
							1	4	1876	9							
02	11513	X	2291	-0-	-9222	-0-	130	1	1362	2	Y	723	755	0	1	8	-0-
							4	4	795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	195	1	5156	2	Y	825	826	0			3
							908	9									
10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	411	1	11813	2	Y	785	785	0			3
							864	9									
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	402	1	11297	2	Y	508	509	0			2
							1	4	559	9							
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	348	1	9891	2	Y	1590	1586	0	1	8	5
							2	4	1749	9							
01	10757	X	7533	-0-	-3224	-0-	232	1	6268	2	Y	939	925	0			19
							1033	9									
*02	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	445	1	12164	2	Y	1826	1839	0	1	8	5
							9	4	2009	9							

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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	301	1	5856	2	Y	561	561	0			-0-
							617	9									
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	382	1	8095	2	Y	1096	1094	0	1	8	1
							1206	9									
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	356	1	8243	2	Y	637	638	0			-0-
							2	4	701	9							
12	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	284	1	6226	2	Y	1329	1326	0	1	8	2
							2	4	1462	9							
01	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	295	1	7012	2	Y	1287	1265	0	1	8	23
							1416	9									
02	9048	X	5716	-0-	-3332	-0-	280	1	4507	2	Y	841	863	0	1	8	-0-
							4	4	925	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	8040	X	4202	-0-	-3838	-0-	206	1	3293	2	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	317	1	7827	2	Y	845	843	0			2
							930	9									
11	8040	X	7437	-0-	-603	-0-	289	1	6645	2	Y	456	458	0			-0-
							1	4	502	9							
12	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	251	1	5979	2	Y	1191	1186	0	1	8	4
							1	4	1310	9							
01	9083	X	7380	-0-	-1703	-0-	227	1	5954	2	Y	1090	1072	0	1	8	21
							1199	9									
*02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	305	1	6831	2	Y	1435	1453	0	1	8	2
							7	4	1579	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	6990	X	2424	-0-	-4566	-0-	2	1	2151	2	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
10	7223	X	698	-0-	-6525	-0-	6	1	75	2	Y	561	560	0			1
							617	9									
11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	1	1	32249	2	Y	108	109	0			-0-
							119	9									
12	7223	X	2311	-0-	-4912	-0-	8	1	1381	2	Y	837	834	0	1	8	2
							1	4	921	9							
01	8370	X	2100	-0-	-6270	-0-	2	1	1764	2	Y	304	300	0			6
							334	9									
02	8323	X	1461	-0-	-6862	-0-	8	1	788	2	Y	602	608	0			-0-
							3	4	662	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	12870	X	6698	-0-	-6172	-0-	227	1	5752	2	Y	654	654	0			-0-
							719	9									
10	13299	X	4357	-0-	-8942	-0-	175	1	3826	2	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
11	12870	X	208	-0-	-12662	-0-	67	1	14	2	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
12	13299	X	2332	-0-	-10967	-0-	127	1	1584	2	Y	564	563	0			1
							1	4	620	9							
01	13268	X	9938	-0-	-3330	-0-	291	1	8281	2	Y	1242	1218	0	1	8	24
							1366	9									
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	249	1	5165	2	Y	1083	1106	0	1	8	-0-
							6	4	1191	9							

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	15330	X	10018	-0-	-5312	-0-	360	1	8519	2	N	1035	1034	0			1
							1139	9									
10	14384	X	13469	-0-	-915	-0-	435	1	11209	2	N	1659	1656	0	1	8	3
							1825	9									
11	13050	X	11649	-0-	-1401	-0-	221	1	9689	2	N	1578	1581	0			-0-
							3	4	1736	9							
12	13485	X	12087	-0-	-1398	-0-	184	1	10043	2	N	1689	1687	0	1	8	1
							2	4	1858	9							
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	172	1	9595	2	N	1839	1806	0	1	8	33
							1	4	2023	9							
02	12586	X	10667	-0-	-1919	-0-	182	1	8785	2	N	1538	1570	0	1	8	-0-
							8	4	1692	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 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	8400	X	6800	-0-	-1600	-0-	3	1	6436	2	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
10	8680	X	385	-0-	-8295	-0-	3	1	42	2	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
11	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	4	1	50	2	Y	403	403	0			-0-
							1	4	443	9							
12	8680	X	188	-0-	-8492	-0-	2	1	18	2	Y	153	152	0			1
							168	9									
01	9734	X	556	-0-	-9178	-0-	3	1	77	2	Y	433	425	0			9
							476	9									
02	6583	X	4763	-0-	-1820	-0-	11	1	3724	2	Y	930	937	0	1	8	1
							5	4	1023	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37078	-0-	-3602	-0-	234	1	34850	2	Y	1813	2025	1			41
							1994	9									
10	42036	X	36304	-0-	-5732	-0-	246	1	34135	2	Y	1748	1683	1	1	8	105
							1923	9									
11	40680	X	34554	-0-	-6126	-0-	236	1	32070	2	Y	2044	2116	1			33
							2248	9									
12	41757	X	34363	-0-	-7394	-0-	233	1	32235	2	Y	1723	1695	1	1	8	60
							1895	9									
01	35092	X	33485	-0-	-1607	-0-	236	1	31197	2	Y	1865	1878	1	1	8	46
							2052	9									
02	32828	X	30167	-0-	-2661	-0-	219	1	28278	2	Y	1518	1534	1	1	8	29
							1670	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 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42150	X	37689	-0-	-4461	-0-	232	1	35664	2	Y	1630	1823	1			46
							1793	9									
10	43555	X	37145	-0-	-6410	-0-	247	1	35119	2	Y	1617	1556	1	1	8	106
							1779	9									
11	41880	X	35385	-0-	-6495	-0-	240	1	32913	2	Y	2029	2093	1			42
							2232	9									
12	42439	X	34529	-0-	-7910	-0-	226	1	32665	2	Y	1489	1470	1	1	8	60
							1638	9									
01	35743	X	33732	-0-	-2011	-0-	231	1	31661	2	Y	1673	1682	1	1	8	50
							1840	9									
02	33437	X	31140	-0-	-2297	-0-	236	1	28862	2	Y	1856	1858	1	3	8	45
							2042	9									

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	37080	X	35165	-0-	-1915	-0-	220	1	33111	2	Y	1667	1867	1			46
							1834	9									
10	38316	X	34910	-0-	-3406	-0-	235	1	32898	2	Y	1615	1555	1	1	8	105
							1777	9									
11	37080	X	33007	-0-	-4073	-0-	224	1	30711	2	Y	1884	1950	1			39
							2072	9									
12	38316	X	31106	-0-	-7210	-0-	208	1	29289	2	Y	1463	1442	1	1	8	59
							1609	9									
01	34131	X	32283	-0-	-1848	-0-	225	1	30149	2	Y	1735	1742	1	1	8	51
							1909	9									
02	31929	X	28853	-0-	-3076	-0-	207	1	27108	2	Y	1398	1412	1	1	8	36
							1538	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	41400	X	35487	-0-	-5913	-0-	223	1	33415	2	Y	1681	1877	1			41
							1849	9									
10	42780	X	35834	-0-	-6946	-0-	241	1	33754	2	Y	1672	1608	1	1	8	104
							1839	9									
11	41400	X	34171	-0-	-7229	-0-	233	1	31753	2	Y	1986	2054	1			36
							2185	9									
12	38812	X	34010	-0-	-4802	-0-	231	1	31899	2	Y	1709	1680	1	1	8	64
							1880	9									
01	35030	X	33281	-0-	-1749	-0-	234	1	31028	2	Y	1835	1848	1	1	8	50
							2019	9									
02	32770	X	30085	-0-	-2685	-0-	217	1	28221	2	Y	1497	1513	1	1	8	33
							1647	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	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	449	1	9060	2	N	2616	2611	0	1	8	4
							2878	9									
10	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	471	1	10066	2	N	2215	2213	0	1	8	5
							2437	9									
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	485	1	9601	2	N	2161	2165	0			1
							5	4	2377	9							
12	12803	X	12471	-0-	-332	-0-	452	1	9859	2	N	1962	1960	0	1	8	2
							2	4	2158	9							
01	12989	X	9159	-0-	-3830	-0-	427	1	7026	2	N	1551	1526	0	1	8	26
							1706	9									
02	12151	X	7312	-0-	-4839	-0-	457	1	4590	2	N	2049	2073	0	2	8	-0-
							11	4	2254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	553	1	17221	2	N	3664	3657	0	1	8	11
							4030	9									
10	16089	X	13123	-0-	-2966	-0-	473	1	10386	2	N	2058	2062	0	1	8	6
							2264	9									
11	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	760	1	20388	2	N	3622	3622	0			6
							8	4	3984	9							
12	16089	X	15481	-0-	-608	-0-	437	1	13027	2	N	1831	1831	0	1	8	5
							3	4	2014	9							
01	16089	X	2063	-0-	-14026	-0-	105	1	1756	2	N	184	186	0			3
							202	9									
02	15051	X	8853	-0-	-6198	-0-	307	1	7645	2	N	815	817	0	1	8	-0-
							4	4	897	9							

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	12330	X	755	-0-	-11575	-0-	106	1	70	2	N	526	528	0			2
							579	9									
10	20274	X	17354	-0-	-2920	-0-	590	1	11902	2	N	4420	4402	0	2	8	18
							4862	9									
11	19620	X	8171	-0-	-11449	-0-	257	1	6187	2	N	1566	1579	0			5
							4	4	1723	9							
12	20274	X	16561	-0-	-3713	-0-	468	1	13394	2	N	2451	2446	0	1	8	9
							3	4	2696	9							
01	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	719	1	24746	2	N	3634	3567	0	2	8	74
							1	4	3997	9							
*02	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	506	1	16130	2	N	1994	2061	0	2	8	5
							10	4	2193	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	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	557	1	16435	2	N	3904	3896	0	1	8	7
							4294	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	281	1	2773	2	N	883	890	0			-0-
							971	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	240	1	3136	2	N	1631	1631	0			-0-
							4	4	1794	9							
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	389	1	10071	2	N	1749	1746	0	1	8	2
							2	4	1924	9							
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	409	1	10938	2	N	1525	1499	0	1	8	27
							1	4	1678	9							
*02	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	446	1	12826	2	N	1239	1265	0	1	8	-0-
							7	4	1363	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	47340	X	27132	-0-	-20208	-0-	1173	1	24335	2	N	1476	1490	1			120
							1624	9									
10	48918	X	20162	-0-	-28756	-0-	770	1	18448	2	N	858	854	1	1	8	123
							944	9									
11	47340	X	23705	-0-	-23635	-0-	682	1	21505	2	N	1380	1365	1			138
							1518	9									
12	34627	X	23184	-0-	-11443	-0-	726	1	20898	2	N	1418	1429	1	1	8	126
							1560	9									
01	30287	X	21603	-0-	-8684	-0-	622	1	19490	2	N	1355	1366	1			115
							1491	9									
02	26216	X	19288	-0-	-6928	-0-	520	1	17428	2	N	1218	1264	1	1	8	68
							1340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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	34920	X	34144	-0-	-776	-0-	1480	1	30696	2	N	1789	1801	1	1	8	141
							1968	9									
10	39711	X	37176	-0-	-2535	-0-	1401	1	33572	2	N	2003	1877	1	2	8	265
							2203	9									
11	38430	X	33275	-0-	-5155	-0-	963	1	30388	2	N	1749	1832	1			182
							1924	9									
12	39711	X	33503	-0-	-6208	-0-	1057	1	30454	2	N	1811	1832	1	1	8	160
							1992	9									
01	37169	X	32521	-0-	-4648	-0-	944	1	29554	2	N	1839	1845	1	1	8	153
							2023	9									
02	34771	X	29620	-0-	-5151	-0-	806	1	26999	2	N	1650	1713	1	1	8	89
							1815	9									

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	37530	X	28671	-0-	-8859	-0-	1239	1	25701	2	N	1574	1580	1	1	8	127
							1731	9									
10	34720	X	29392	-0-	-5328	-0-	1109	1	26570	2	N	1557	1473	1	2	8	209
							1713	9									
11	33600	X	27388	-0-	-6212	-0-	791	1	24929	2	N	1516	1569	1			156
							1668	9									
12	34720	X	27873	-0-	-6847	-0-	878	1	25276	2	N	1563	1581	1	1	8	137
							1719	9									
01	31651	X	27516	-0-	-4135	-0-	799	1	25004	2	N	1557	1565	1			129
							1713	9									
02	27724	X	25536	-0-	-2188	-0-	692	1	23207	2	N	1488	1536	1	1	8	80
							1637	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	37440	X	26674	-0-	-10766	-0-	1279	1	22920	2	N	2250	2251	1	14	8	181
							2475	9									
10	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	1696	1	23214	2	N	1919	1860	1	9	8	231
							2111	9									
11	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	1054	1	23254	2	N	2079	2164	1			146
							2287	9									
12	27559	X	26323	-0-	-1236	-0-	1711	1	22327	2	N	2077	2017	1	7	8	199
							2285	9									
01	27559	X	25240	-0-	-2319	-0-	807	1	22092	2	N	2128	2219	1	6	8	102
							2341	9									
02	25781	X	21967	-0-	-3814	-0-	728	1	19257	2	N	1802	1796	1	5	8	103
							1982	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	27990	X	11229	-0-	-16761	-0-	526	1	9452	2	N	1137	1129	1	8	8	103
							1251	9									
10	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	650	1	9030	2	N	1109	1063	1	5	8	144
							1220	9									
11	10710	X	9812	-0-	-898	-0-	376	1	8314	2	N	1020	1079	1			85
							1122	9									
12	11594	X	9897	-0-	-1697	-0-	610	1	8095	2	N	1084	1049	1	4	8	116
							1192	9									
01	11594	X	9392	-0-	-2202	-0-	288	1	7939	2	N	1059	1109	1	3	8	63
							1165	9									
02	10846	X	8309	-0-	-2537	-0-	264	1	7033	2	N	920	916	1	2	8	65
							1012	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	44880	X	29833	-0-	-15047	-0-	1411	1	25327	2	N	2814	2754	1	17	8	222
							3095	9									
10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1809	1	25202	2	N	3328	3142	1	15	8	393
							3661	9									
11	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	1056	1	23347	2	N	2812	3000	1			205
							3093	9									
12	30814	X	27637	-0-	-3177	-0-	1758	1	23099	2	N	2527	2478	1	9	8	245
							2780	9									
01	30814	X	26693	-0-	-4121	-0-	836	1	22936	2	N	2655	2766	1	7	8	127
							2921	9									
02	28826	X	22909	-0-	-5917	-0-	737	1	19569	2	N	2366	2352	1	7	8	134
							2603	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

09	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	29	1	22677	2	Y	3503	3498	0	1	8	8
							3853	9									
10	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	33	1	19597	2	Y	2997	2996	0	1	8	8
							3297	9									
11	21600	X	21244	-0-	-356	-0-	30	1	17932	2	Y	2977	2982	0			3
							7	4	3275	9							
12	22320	X	20855	-0-	-1465	-0-	28	1	17736	2	Y	2807	2802	0	1	8	7
							3	4	3088	9							
01	23560	X	18239	-0-	-5321	-0-	20	1	15333	2	Y	2623	2578	0	1	8	51
							1	4	2885	9							
02	22040	X	20457	-0-	-1583	-0-	34	1	17285	2	Y	2839	2885	0	2	8	3
							15	4	3123	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

09	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	756	1	18048	2	N	2015	2011	0	1	8	3
							2217	9									
10	19747	X	10626	-0-	-9121	-0-	481	1	9047	2	N	998	1000	0	1	8	-0-
							1098	9									
11	19110	X	10535	-0-	-8575	-0-	461	1	8997	2	N	977	977	0			-0-
							2	4	1075	9							
12	21731	X	14322	-0-	-7409	-0-	522	1	12282	2	N	1378	1376	0	1	8	1
							2	4	1516	9							
01	21731	X	12260	-0-	-9471	-0-	550	1	10112	2	N	1452	1426	0	1	8	26
							1	4	1597	9							
02	20329	X	8736	-0-	-11593	-0-	489	1	7153	2	N	990	1015	0	1	8	-0-
							5	4	1089	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

09	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	25	1	20549	2	Y	3047	3043	0	1	8	7
							3352	9									
10	20894	X	20563	-0-	-331	-0-	28	1	17750	2	Y	2532	2531	0	1	8	7
							2785	9									
11	22260	X	21772	-0-	-488	-0-	30	1	18616	2	Y	2836	2840	0			3
							6	4	3120	9							
12	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	23	1	21961	2	Y	2355	2353	0	1	8	4
							3	4	2591	9							
01	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	17	1	20703	2	Y	2323	2283	0	1	8	43
							1	4	2555	9							
02	20677	X	19941	-0-	-736	-0-	20	1	18095	2	Y	1653	1695	0	1	8	-0-
							8	4	1818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18898	-0-	-10322	-0-	649	1	15524	2	N	2477	2472	0	1	8	4
							2725	9									
10	30194	X	8128	-0-	-22066	-0-	414	1	6330	2	N	1258	1261	0	1	8	-0-
							1384	9									
11	29220	X	15414	-0-	-13806	-0-	596	1	12419	2	N	2176	2175	0			1
							5	4	2394	9							
12	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	912	1	26506	2	N	2558	2554	0	1	8	4
							3	4	2814	9							
01	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	719	1	18155	2	N	2371	2330	0	1	8	44
							1	4	2608	9							
02	18270	X	12187	-0-	-6083	-0-	526	1	9738	2	N	1740	1783	0	1	8	-0-
							9	4	1914	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	483	1	13976	2	N	2005	2003	0	1	8	1
							2206	9									
10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	556	1	13707	2	N	1436	1436	0	1	8	-0-
							1580	9									
11	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	488	1	13945	2	N	1798	1798	0			-0-
							4	4	1978	9							
12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	468	1	12525	2	N	1681	1679	0	1	8	1
							2	4	1849	9							
01	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	616	1	15379	2	N	1665	1636	0	1	8	29
							1	4	1832	9							
*02	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	405	1	10731	2	N	1304	1332	0	1	8	-0-
							7	4	1434	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	534	1	16957	2	N	2989	2985	0	1	8	6
							3288	9									
10	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	636	1	16260	2	N	1820	1822	0	1	8	3
							2002	9									
11	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	601	1	18092	2	N	968	971	0			-0-
							2	4	1065	9							
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	610	1	18383	2	N	1710	1705	0	1	8	4
							2	4	1881	9							
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	590	1	14397	2	N	2158	2119	0	1	8	42
							1	4	2374	9							
02	14703	X	14183	-0-	-520	-0-	436	1	11703	2	N	1849	1888	0	1	8	2
							10	4	2034	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 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	19440	X	13476	-0-	-5964	-0-	455	1	10103	2	N	2653	2649	0	1	8	3
							2918	9									
10	18011	X	13533	-0-	-4478	-0-	475	1	10605	2	N	2230	2229	0	1	8	3
							2453	9									
11	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	483	1	9560	2	N	2155	2158	0			-0-
							5	4	2371	9							
12	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	451	1	10074	2	N	1962	1960	0	1	8	1
							3	4	2158	9							
01	13919	X	9863	-0-	-4056	-0-	427	1	7729	2	N	1551	1526	0	1	8	25
							1	4	1706	9							
02	13021	X	7528	-0-	-5493	-0-	458	1	4807	2	N	2048	2071	0	2	8	-0-
							10	4	2253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135581	X	135581	-0-	-0-	-0-	167	1	125059	2	N	9414	9495	1	4	8	185
							10355	9									
10	138525	X	138525	-0-	-0-	-0-	172	1	130537	2	N	7105	7071	1	3	8	216
							7816	9									
11	127636	X	127636	-0-	-0-	-0-	167	1	118490	2	N	8163	8168	1			211
							8979	9									
12	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	173	1	134121	2	N	10078	9962	1	6	8	321
							11086	9									
01	149321	X	149321	-0-	-0-	-0-	168	1	138542	2	N	9646	9701	1	4	8	262
							10611	9									
*02	111829	X	111829	-0-	-0-	-0-	141	1	103441	2	N	7497	7489	1	5	8	265
							8247	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171400	X	171400	-0-	-0-	-0-	214	1	159485	2	N	10637	10651	1	5	8	297
							11701	9									
10	169862	X	169862	-0-	-0-	-0-	208	1	157951	2	N	10639	10520	1	4	8	412
							11703	9									
11	150239	X	150239	-0-	-0-	-0-	198	1	140247	2	N	8904	8994	1			322
							9794	9									
12	164808	X	164808	-0-	-0-	-0-	200	1	155210	2	N	8544	8498	1	5	8	363
							9398	9									
01	162889	X	162889	-0-	-0-	-0-	187	1	154206	2	N	7724	7785	1	3	8	299
							8496	9									
*02	117571	X	117571	-0-	-0-	-0-	152	1	111499	2	N	5382	5397	1	4	8	280
							5920	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91528	X	91528	-0-	-0-	-0-	110	1	82139	2	N	8435	8505	1	3	8	168
							9279	9									
10	99594	X	99594	-0-	-0-	-0-	117	1	89351	2	N	9205	9089	1	4	8	280
							10126	9									
11	91315	X	91315	-0-	-0-	-0-	116	1	82264	2	N	8123	8192	1			211
							8935	9									
12	102429	X	102429	-0-	-0-	-0-	122	1	94513	2	N	7085	7065	1	4	8	227
							7794	9									
01	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	124	1	102829	2	N	6679	6723	1	3	8	180
							7347	9									
*02	118147	X	118147	-0-	-0-	-0-	151	1	111067	2	N	6299	6255	1	4	8	220
							6929	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35970	X	29058	-0-	-6912	-0-	26667	2	2391	9	N	2174	2197	1			26
10	34503	X	27050	-0-	-7453	-0-	24682	2	2368	9	N	2153	2122	1			57
11	33390	X	22639	-0-	-10751	-0-	21202	2	1437	9	N	1306	1345	1			18
12	32395	X	22217	-0-	-10178	-0-	20246	2	1971	9	N	1792	1775	1			35
01	30628	X	25318	-0-	-5310	-0-	23405	2	1913	9	N	1739	1735	1			39
02	28101	X	21781	-0-	-6320	-0-	20551	2	1230	9	N	1118	1131	1			26

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 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	74640	X	63988	-0-	-10652	-0-	56812	2	7176	9	N	6524	6594	1			76
10	76818	X	63437	-0-	-13381	-0-	56268	2	7169	9	N	6517	6425	1			168
11	71490	X	70166	-0-	-1324	-0-	62085	2	8081	9	N	7346	7418	1			96
12	74249	X	74249	-0-	-0-	-0-	66438	2	7811	9	N	7101	7064	1			133
01	69173	X	69173	-0-	-0-	-0-	62142	2	7031	9	N	6392	6384	1			141
*02	74988	X	74988	-0-	-0-	-0-	68480	2	6508	9	N	5916	5921	1	1	8	135

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 #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 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	64200 X	62212	-0-	-1988	-0-	56493	2	5719	9	N	5199	5272	1			60
10	65968 X	61817	-0-	-4151	-0-	55981	2	5836	9	N	5305	5228	1			137
11	63450 X	57490	-0-	-5960	-0-	51888	2	5602	9	N	5093	5164	1			66
12	65565 X	56597	-0-	-8968	-0-	51303	2	5294	9	N	4813	4790	1			89
01	65565 X	55579	-0-	-9986	-0-	50113	2	5466	9	N	4969	4949	1			109
02	60146 X	58489	-0-	-1657	-0-	53452	2	5037	9	N	4579	4584	1			104

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

09	48390 X	17260	-0-	-31130	-0-	27	1	13584	2	N	3317	3307	0	1	8	10
						3649	9									
10	34441 X	27130	-0-	-7311	-0-	38	1	23225	2	N	3515	3510	0	2	8	13
						3867	9									
11	30630 X	23275	-0-	-7355	-0-	59	1	16901	2	N	5729	5730	0			12
						13	4	6302	9							
12	31651 X	22	-0-	-31629	-0-	2	2	20	9	N	18	30	0			-0-
01	27125 X	11844	-0-	-15281	-0-	11	1	10362	2	N	1337	1310	0	1	8	26
						1471	9									
02	25375 X	13865	-0-	-11510	-0-	26	1	11493	2	N	2123	2144	0	2	8	3
						11	4	2335	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

09	69870 X	54623	-0-	-15247	-0-	48991	2	5632	9	N	5120	5180	1			61
10	72199 X	52705	-0-	-19494	-0-	47456	2	5249	9	N	4772	4708	1			125
11	55293 X	55293	-0-	-0-	-0-	49529	2	5764	9	N	5240	5295	1			70
12	59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	53369	2	5968	9	N	5425	5391	1			104
01	65709 X	65709	-0-	-0-	-0-	58986	2	6723	9	N	6112	6079	1			137
02	53447 X	50737	-0-	-2710	-0-	45358	2	5379	9	N	4890	4912	1			115

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

09	140610 X	129391	-0-	-11219	-0-	161	1	119889	2	N	8492	8561	1	3	8	166
						9341	9									
10	145297 X	133860	-0-	-11437	-0-	162	1	123472	2	N	9296	9178	1	4	8	280
						10226	9									
11	140610 X	120256	-0-	-20354	-0-	157	1	111070	2	N	8208	8275	1			213
						9029	9									
12	145297 X	131560	-0-	-13737	-0-	159	1	123462	2	N	7217	7195	1	4	8	231
						7939	9									
01	135978 X	135978	-0-	-0-	-0-	156	1	128487	2	N	6668	6716	1	3	8	180
						7335	9									
02	125222 X	119045	-0-	-6177	-0-	154	1	113095	2	N	5269	5261	1	3	8	185
						5796	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

09	25740 X	21947	-0-	-3793	-0-	732	1	18844	2	N	2155	2153	0	1	8	2
						2371	9									
10	26598 X	21001	-0-	-5597	-0-	759	1	18139	2	N	1912	1911	0	1	8	2
						2103	9									
11	25740 X	20196	-0-	-5544	-0-	697	1	17247	2	N	2043	2045	0			-0-
						5	4	2247	9							
12	24986 X	20128	-0-	-4858	-0-	732	1	17218	2	N	1978	1975	0	1	8	2
						2	4	2176	9							
01	24087 X	19387	-0-	-4700	-0-	778	1	16551	2	N	1870	1838	0	1	8	33
						1	4	2057	9							
02	21228 X	16899	-0-	-4329	-0-	719	1	14356	2	N	1651	1683	0	1	8	-0-
						8	4	1816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 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	38250	X	26525	-0-	-11725	-0-	833	1	22687	2	N	2732	2729	0	1	8	11
							3005	9									
10	34999	X	24117	-0-	-10882	-0-	836	1	20882	2	N	2181	2181	0	1	8	10
							2399	9									
11	33300	X	23478	-0-	-9822	-0-	762	1	20040	2	N	2428	2432	0			6
							5	4	2671	9							
12	32302	X	23344	-0-	-8958	-0-	814	1	20011	2	N	2287	2284	0	1	8	8
							3	4	2516	9							
01	29760	X	22352	-0-	-7408	-0-	871	1	19140	2	N	2127	2091	0	1	8	43
							1	4	2340	9							
02	25636	X	20718	-0-	-4918	-0-	851	1	17790	2	N	1879	1917	0	1	8	4
							10	4	2067	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27469	-0-	-15191	-0-	25	1	24126	2	N	3016	3012	0	1	8	5
							3318	9									
10	35650	X	26664	-0-	-8986	-0-	30	1	23596	2	N	2762	2760	0	1	8	6
							3038	9									
11	34500	X	25485	-0-	-9015	-0-	29	1	22395	2	N	2777	2782	0			1
							6	4	3055	9							
12	33170	X	30720	-0-	-2450	-0-	27	1	27749	2	N	2674	2670	0	1	8	4
							3	4	2941	9							
01	31248	X	29220	-0-	-2028	-0-	21	1	26100	2	N	2816	2767	0	1	8	52
							1	4	3098	9							
02	26564	X	21504	-0-	-5060	-0-	27	1	18955	2	N	2282	2332	0	2	8	-0-
							12	4	2510	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48480	X	33963	-0-	-14517	-0-	26	1	30409	2	N	3207	3204	0	1	8	9
							3528	9									
10	47213	X	32333	-0-	-14880	-0-	32	1	29114	2	N	2897	2895	0	1	8	10
							3187	9									
11	43170	X	31253	-0-	-11917	-0-	31	1	27857	2	N	3053	3056	0			7
							7	4	3358	9							
12	40889	X	31155	-0-	-9734	-0-	28	1	28077	2	N	2770	2766	0	1	8	10
							3	4	3047	9							
01	38719	X	31489	-0-	-7230	-0-	21	1	28395	2	N	2793	2744	0	1	8	58
							1	4	3072	9							
02	32828	X	28512	-0-	-4316	-0-	29	1	25786	2	N	2440	2491	0	2	8	5
							13	4	2684	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 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	34230	X	22984	-0-	-11246	-0-	18	1	20551	2	N	2195	2193	0	1	8	1
							2415	9									
10	30721	X	21349	-0-	-9372	-0-	22	1	19099	2	N	2025	2024	0	1	8	1
							2228	9									
11	29730	X	18883	-0-	-10847	-0-	21	1	16691	2	N	1970	1971	0			-0-
							4	4	2167	9							
12	28303	X	19210	-0-	-9093	-0-	19	1	17154	2	N	1850	1847	0	1	8	2
							2	4	2035	9							
01	26133	X	18015	-0-	-8118	-0-	13	1	16113	2	N	1716	1687	0	1	8	30
							1	4	1888	9							
02	22214	X	14864	-0-	-7350	-0-	20	1	13048	2	N	1625	1654	0	1	8	-0-
							8	4	1788	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77610	X	18499	-0-	-59111	-0-	17	1	16172	2	N	2100	2097	0	1	8	6
							2310	9									
10	80197	X	17408	-0-	-62789	-0-	21	1	15223	2	N	1967	1967	0	1	8	5
							2164	9									
11	77610	X	15885	-0-	-61725	-0-	21	1	13673	2	N	1988	1992	0			1
							4	4	2187	9							
12	80197	X	14434	-0-	-65763	-0-	17	1	12533	2	N	1711	1709	0	1	8	2
							2	4	1882	9							
01	80197	X	11092	-0-	-69105	-0-	10	1	9510	2	N	1428	1404	0	1	8	25
							1	4	1571	9							
02	17893	X	8953	-0-	-8940	-0-	17	1	7377	2	N	1411	1435	0	1	8	-0-
							7	4	1552	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

09	900815	X	116170	-0-	-784645	-0-	143	1	107043	2	N	8167	8240	1	2	8	161
							8984	9									
10	133895	X	133895	-0-	-0-	-0-	163	1	124299	2	N	8575	8473	1	4	8	259
							9433	9									
11	119568	X	119568	-0-	-0-	-0-	157	1	111059	2	N	7593	7656	1			196
							8352	9									
12	140361	X	140361	-0-	-0-	-0-	168	1	130594	2	N	8726	8640	1	5	8	277
							9599	9									
01	145253	X	145253	-0-	-0-	-0-	164	1	135864	2	N	8386	8432	1	4	8	227
							9225	9									
*02	126591	X	126591	-0-	-0-	-0-	162	1	118661	2	N	7062	7036	1	5	8	248
							7768	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

09	70230	X	57616	-0-	-12614	-0-	51070	2	6546	9	N	5951	6019	1			68
10	71703	X	57663	-0-	-14040	-0-	51052	2	6611	9	N	6010	5925	1			153
11	70816	X	70816	-0-	-0-	-0-	63068	2	7748	9	N	7044	7108	1			89
12	78445	X	78445	-0-	-0-	-0-	71190	2	7255	9	N	6595	6562	1			122
01	77827	X	77827	-0-	-0-	-0-	71052	2	6775	9	N	6159	6147	1			134
02	68469	X	62595	-0-	-5874	-0-	57490	2	5105	9	N	4641	4669	1			106

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

09	93090	X	62699	-0-	-30391	-0-	55905	2	6794	9	N	6176	6237	1			211
10	96193	X	70249	-0-	-25944	-0-	62598	2	7651	9	N	6955	6847	1			319
11	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	61743	2	7392	9	N	6720	6812	1			227
12	74501	X	74501	-0-	-0-	-0-	67404	2	7097	9	N	6452	6417	1			262
01	76433	X	76433	-0-	-0-	-0-	69578	2	6855	9	N	6232	6215	1			279
02	66845	X	56128	-0-	-10717	-0-	51387	2	4741	9	N	4310	4349	1			240

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

09	SHUT IN		41141	-0-	41141	42369	33108	2	8033	9	N	7303	7222	1	41	8	41
10	SHUT IN		71043	-0-	71043	113412	57863	2	13180	9	N	11982	11840	1	73	8	110
*11	235410	X	74208	-0-	-161202	-0-	61527	2	12681	9	N	11528	11569	1			69
*12	243257	X	74893	-0-	-168364	-0-	62814	2	12079	9	N	10981	10900	1	37	8	113
*01	243257	X	67383	-0-	-175874	-0-	56210	2	11173	9	N	10157	10163	1	17	8	90
*02	227563	X	61650	-0-	-165913	-0-	52029	2	9621	9	N	8746	8742	1	15	8	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125382	-0-	125382	173141	107186	2	18196	9	N	16542	16461	1	93	8	92
10	SHUT IN	139777	-0-	139777	312918	120312	2	19465	9	N	17695	17517	1	107	8	163
*11	444495 X	131577	-0-	-312918	-0-	839	1	113571	2	N	15606	15675	1			94
						17167	9									
*12	131445 X	131445	-0-	-0-	-0-	877	1	113684	2	N	15349	15232	1	52	8	159
						16884	9									
*01	123546 X	123546	-0-	-0-	-0-	887	1	107591	2	N	13698	13711	1	24	8	122
						15068	9									
*02	110081 X	110081	-0-	-0-	-0-	1419	1	95443	2	N	12017	12009	1	21	8	109
						13219	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51200	-0-	51200	55199	42381	2	8819	9	N	8017	7936	1	46	8	44
10	SHUT IN	72354	-0-	72354	127553	61223	2	11131	9	N	10119	10010	1	60	8	93
11	199909 X	72356	-0-	-127553	-0-	457	1	61788	2	N	9192	9230	1			55
						10111	9									
12	76522 X	76522	-0-	-0-	-0-	506	1	65540	2	N	9524	9449	1	32	8	98
						10476	9									
01	72047 X	72047	-0-	-0-	-0-	514	1	62412	2	N	8292	8303	1	14	8	73
						9121	9									
*02	62852 X	62852	-0-	-0-	-0-	810	1	54474	2	N	6880	6878	1	11	8	64
						7568	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108394	-0-	108394	123691	92238	2	16156	9	N	14687	14555	1	83	8	81
10	SHUT IN	133161	-0-	133161	256852	113761	2	19400	9	N	17636	17449	1	107	8	161
11	383493 X	126641	-0-	-256852	-0-	109096	2	17545	9	N	15950	16016	1			95
12	123851 X	123851	-0-	-0-	-0-	107432	2	16419	9	N	14926	14817	1	50	8	154
01	111793 X	111793	-0-	-0-	-0-	96863	2	14930	9	N	13573	13583	1	22	8	122
02	99064 X	98884	-0-	-180	-0-	86415	2	12469	9	N	11335	11332	1	20	8	105

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42981	-0-	42981	44009	34731	2	8250	9	N	7500	7417	1	42	8	42
10	SHUT IN	72689	-0-	72689	116698	58449	2	14240	9	N	12945	12790	1	79	8	118
*11	194908 X	78210	-0-	-116698	-0-	64461	2	13749	9	N	12499	12542	1			75
*12	79799 X	79799	-0-	-0-	-0-	66265	2	13534	9	N	12304	12212	1	41	8	126
*01	73063 X	73063	-0-	-0-	-0-	61170	2	11893	9	N	10812	10824	1	17	8	97
*02	64501 X	64501	-0-	-0-	-0-	54589	2	9912	9	N	9011	9009	1	16	8	83

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137151	-0-	137151	195245	118077	2	19074	9	N	17340	17262	1	99	8	93
10	SHUT IN	141061	-0-	141061	336306	122365	2	18696	9	N	16996	16834	1	103	8	152
11	466923 X	130617	-0-	-336306	-0-	838	1	113382	2	N	14906	14972	1			86
						16397	9									
12	125676 X	125676	-0-	-0-	-0-	843	1	109306	2	N	14115	14012	1	48	8	141
						15527	9									
01	118947 X	114087	-0-	-4860	-0-	823	1	99939	2	N	12114	12132	1	19	8	104
						13325	9									
02	111273 X	105473	-0-	-5800	-0-	1364	1	91766	2	N	11221	11208	1	20	8	97
						12343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104289	-0-	104289	116796	89084	2	15205	9	N	13823	13695	1	78	8	76
10	SHUT IN	126287	-0-	126287	243083	107820	2	18467	9	N	16788	16609	1	100	8	155
*11	367944 X	124861	-0-	-243083	-0-	107372	2	17489	9	N	15899	15958	1			96
*12	123733 X	123733	-0-	-0-	-0-	106915	2	16818	9	N	15289	15175	1	51	8	159
*01	112726 X	112726	-0-	-0-	-0-	97608	2	15118	9	N	13744	13756	1	23	8	124
*02	101028 X	101028	-0-	-0-	-0-	88257	2	12771	9	N	11610	11608	1	20	8	106

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

09	SHUT IN	119777	-0-	119777	187837	102694	2	17083	9	N	15530	15502	1	87	8	86
10	SHUT IN	128612	-0-	128612	316449	111558	2	17054	9	N	15504	15354	1	93	8	143
*11	437172 X	120723	-0-	-316449	-0-	777	1	105089	2	N	13506	13568	1			81
						14857	9									
*12	119608 X	119608	-0-	-0-	-0-	804	1	104291	2	N	13194	13095	1	45	8	135
						14513	9									
*01	108491 X	108491	-0-	-0-	-0-	784	1	95169	2	N	11398	11412	1	18	8	103
						12538	9									
*02	97403 X	97403	-0-	-0-	-0-	1270	1	85440	2	N	9721	9718	1	17	8	89
						10693	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

09	SHUT IN	103534	-0-	103534	122826	87608	2	15926	9	N	14478	14364	1	78	8	143
10	SHUT IN	122433	-0-	122433	245259	104588	2	17845	9	N	16223	16053	1	97	8	216
11	368698 X	123439	-0-	-245259	-0-	106138	2	17301	9	N	15728	15782	1			162
12	117474 X	117474	-0-	-0-	-0-	101488	2	15986	9	N	14533	14430	1	49	8	216
01	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-	90669	2	13718	9	N	12471	12488	1	20	8	179
*02	86204 X	86204	-0-	-0-	-0-	74772	2	11432	9	N	10393	10390	1	18	8	164

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

09	SHUT IN	114283	-0-	114283	144393	98870	2	15413	9	N	14012	13911	1	79	8	78
10	SHUT IN	131050	-0-	131050	275443	114013	2	17037	9	N	15488	15329	1	93	8	144
11	402860 X	127417	-0-	-275443	-0-	820	1	110970	2	N	14206	14263	1			87
						15627	9									
12	128243 X	128243	-0-	-0-	-0-	865	1	112150	2	N	13844	13740	1	46	8	145
						15228	9									
01	122616 X	122616	-0-	-0-	-0-	890	1	108007	2	N	12472	12482	1	20	8	115
						13719	9									
*02	108250 X	108250	-0-	-0-	-0-	1412	1	94960	2	N	10798	10792	1	19	8	102
						11878	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

09	SHUT IN	112923	-0-	112923	124704	96510	2	16413	9	N	14921	14773	1	84	8	83
10	SHUT IN	140995	-0-	140995	265699	120722	2	20273	9	N	18430	18232	1	112	8	169
*11	404403 X	138704	-0-	-265699	-0-	119599	2	19105	9	N	17368	17433	1			104
*12	135117 X	135117	-0-	-0-	-0-	117228	2	17889	9	N	16263	16145	1	57	8	165
*01	122522 X	122522	-0-	-0-	-0-	106489	2	16033	9	N	14575	14588	1	25	8	127
*02	110656 X	110656	-0-	-0-	-0-	96886	2	13770	9	N	12518	12512	1	22	8	111

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7275	-0-	7275	7275	6439	2	836	9	N	760	745	1			15
09	0		57719	-0-	57719	64994	49104	2	8615	9	N	7832	7758	1	45	8	44
10	0		79563	-0-	79563	144557	67012	2	12551	9	N	11410	11280	1	70	8	104
*11	221484	X	76927	-0-	-144557	-0-	479	1	64877	2	N	10519	10560	1			63
							11571	9									
*12	76071	X	76071	-0-	-0-	-0-	499	1	64653	2	N	9926	9853	1	33	8	103
							10919	9									
*01	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	496	1	60159	2	N	8439	8451	1	14	8	77
							9283	9									
*02	61009	X	61009	-0-	-0-	-0-	777	1	52221	2	N	7283	7280	1	12	8	68
							8011	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	179	1			122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	180	1			159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	178	1			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					207

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

09	1050	X	529	-0-	-521	-0-	431	3	98	9	Y	89	89	1			136
10	1085	X	396	-0-	-689	-0-	362	3	34	9	Y	31	149	1			18
11	1320	X	462	-0-	-858	-0-	397	3	65	9	Y	59	33	1			44
12	1364	X	59	-0-	-1305	-0-	55	3	4	9	Y	4					48
01	DLQ G-10		233	-0-	233	233	72	3	161	9	Y	146	57	1			137
02	DLQ G-10		316	-0-	316	549	239	1	239	3	Y	70	98	1			109
							77	9									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	176	1			268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	153	1			305
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					305
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					430
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	320	1			312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	192	1			33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	24	3	48	9	N	44	37	1			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	124	3	245	9	N	223	197	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	29	1			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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-					-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-

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-					-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-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

09	62430	X	49918	-0-	-12512	-0-	719	1	49199	2	N	-0-					-0-
10	64511	X	51085	-0-	-13426	-0-	737	1	50348	2	N	-0-					-0-
11	58170	X	47849	-0-	-10321	-0-	928	1	46921	2	N	-0-					-0-
12	58621	X	47667	-0-	-10954	-0-	959	1	46708	2	N	-0-					-0-
01	55180	X	47756	-0-	-7424	-0-	948	1	46807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	48256	X	40874	-0-	-7382	-0-	802	1	40072	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54150 X	43025	-0-	-11125	-0-	617	1	42407	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	51088 X	49871	-0-	-1217	-0-	2423	1	47448	2	N	-0-					-0-
11	49080 X	44866	-0-	-4214	-0-	1271	1	43595	2	N	-0-					-0-
12	48329 X	36897	-0-	-11432	-0-	923	1	35974	2	N	-0-					-0-
01	47232 X	47232	-0-	-0-	-0-	1233	1	45999	2	N	-0-					-0-
02	46661 X	40085	-0-	-6576	-0-	1115	1	38970	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

09	25110 X	18283	-0-	-6827	-0-	303	1	12570	2	N	3					81
						5407	5	3	9							
10	19468 X	16890	-0-	-2578	-0-	384	1	11375	2	N	6					87
						5124	5	7	9							
11	20250 X	15809	-0-	-4441	-0-	402	1	12105	2	N	1					88
						3301	5	1	9							
12	20925 X	11065	-0-	-9860	-0-	360	1	10605	2	N	86					174
						5	5	95	9							
01	30636 X	30636	-0-	-0-	-0-	438	1	12207	2	N	-0-					174
						17991	5									
*02	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	413	1	11302	2	N	-0-					174
						21325	5									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

09	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	3234	1	50763	2	Y	-0-					155
10	63116 X	51893	-0-	-11223	-0-	3084	1	48809	2	Y	-0-					155
11	61410 X	46216	-0-	-15194	-0-	2722	1	43494	2	Y	-0-					155
12	63457 X	46930	-0-	-16527	-0-	2459	1	44471	2	Y	-0-	55	1			100
01	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	1909	1	34746	2	Y	13	58	1			55
						14	9									
02	52200 X	31580	-0-	-20620	-0-	1736	1	29831	2	Y	12					67
						13	9									

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

09	35650 X	35650	-0-	-0-	-0-	2131	1	33519	2	Y	-0-					114
10	47551 X	47551	-0-	-0-	-0-	2827	1	44724	2	Y	-0-					114
11	58980 X	42256	-0-	-16724	-0-	2489	1	39767	2	Y	-0-					114
12	60946 X	42736	-0-	-18210	-0-	2239	1	40487	2	Y	9	43	1			80
						10	9									
01	42046 X	42046	-0-	-0-	-0-	2190	1	39841	2	Y	14	46	1			48
						15	9									
02	44486 X	37602	-0-	-6884	-0-	2066	1	35519	2	Y	15					63
						17	9									

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

09	60376 X	60376	-0-	-0-	-0-	3617	1	56725	2	Y	31					124
						34	9									
10	85436 X	59395	-0-	-26041	-0-	3530	1	55839	2	Y	24					148
						26	9									
11	65490 X	55152	-0-	-10338	-0-	3248	1	51889	2	Y	14					162
						15	9									
12	67673 X	55549	-0-	-12124	-0-	2910	1	52625	2	Y	13	62	1			113
						14	9									
01	55880 X	55880	-0-	-0-	-0-	2909	1	52952	2	Y	17	65	1			65
						19	9									
02	56985 X	50594	-0-	-6391	-0-	2780	1	47793	2	Y	19					84
						21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 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	26850 X	22197	-0-	-4653	-0-	342	1	14020	2	N	8					51
						7826	5	9	9							
10	24800 X	18799	-0-	-6001	-0-	429	1	12680	2	N	4					55
						5686	5	4	9							
11	25170 X	20556	-0-	-4614	-0-	467	1	14075	2	N	6					61
						6007	5	7	9							
12	26009 X	19502	-0-	-6507	-0-	496	1	14642	2	N	23					84
						4339	5	25	9							
01	33581 X	33581	-0-	-0-	-0-	523	1	14596	2	N	-0-					84
						18462	5									
*02	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	499	1	13689	2	N	5					89
						22188	5	6	9							

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

09	45870 X	33932	-0-	-11938	-0-	852	1	33076	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	47399 X	34703	-0-	-12696	-0-	862	1	33840	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	39210 X	31763	-0-	-7447	-0-	744	1	31019	2	N	-0-					-0-
12	39308 X	30457	-0-	-8851	-0-	713	1	29743	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	38223 X	29417	-0-	-8806	-0-	789	1	28628	2	N	-0-					-0-
02	32799 X	26853	-0-	-5946	-0-	452	1	26401	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

09	73470 X	49949	-0-	-23521	-0-	1255	1	48686	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
10	61690 X	49604	-0-	-12086	-0-	1231	1	48373	2	N	-0-					-0-
11	59700 X	47777	-0-	-11923	-0-	1118	1	46659	2	N	-0-					-0-
12	56606 X	45802	-0-	-10804	-0-	1072	1	44730	2	N	-0-					-0-
01	56606 X	45829	-0-	-10777	-0-	1228	1	44600	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	48285 X	41600	-0-	-6685	-0-	700	1	40900	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

09	24240 X	19074	-0-	-5166	-0-	478	1	18593	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	25048 X	19203	-0-	-5845	-0-	477	1	18725	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	20970 X	17637	-0-	-3333	-0-	412	1	17225	2	N	-0-					-0-
12	21669 X	17170	-0-	-4499	-0-	402	1	16768	2	N	-0-					-0-
01	21669 X	16374	-0-	-5295	-0-	439	1	15933	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	18444 X	14815	-0-	-3629	-0-	250	1	14565	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

09	117780 X	108406	-0-	-9374	-0-	1558	1	106844	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	122388 X	102999	-0-	-19389	-0-	1487	1	101511	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	118830 X	104611	-0-	-14219	-0-	2030	1	102581	2	N	-0-					-0-
12	122791 X	82544	-0-	-40247	-0-	1661	1	80883	2	N	-0-					-0-
01	116901 X	97198	-0-	-19703	-0-	1931	1	95266	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	104806 X	85079	-0-	-19727	-0-	1669	1	83410	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177300 X	118277	-0-	-59023	-0-	1701	1	116573	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	140306 X	133093	-0-	-7213	-0-	1922	1	131171	2	N	-0-					-0-
11	135780 X	129132	-0-	-6648	-0-	2506	1	126626	2	N	-0-					-0-
12	138694 X	125563	-0-	-13131	-0-	2528	1	123034	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	128898 X	123715	-0-	-5183	-0-	2457	1	121258	2	N	-0-					-0-
02	124816 X	109354	-0-	-15462	-0-	2146	1	107208	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118080 X	96296	-0-	-21784	-0-	1383	1	94911	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	125953 X	102060	-0-	-23893	-0-	1474	1	100586	2	N	-0-					-0-
11	121890 X	73100	-0-	-48790	-0-	3338	1	69762	2	N	-0-					-0-
12	125054 X	100806	-0-	-24248	-0-	4337	1	96469	2	N	-0-					-0-
01	118327 X	98633	-0-	-19694	-0-	4330	1	94303	2	N	-0-					-0-
02	95468 X	86263	-0-	-9205	-0-	3936	1	82327	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218490 X	153295	-0-	-65195	-0-	2203	1	151086	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	225773 X	162089	-0-	-63684	-0-	2341	1	159747	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	172890 X	155658	-0-	-17232	-0-	3021	1	152637	2	N	-0-					-0-
12	178653 X	154223	-0-	-24430	-0-	3104	1	151118	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	171058 X	153808	-0-	-17250	-0-	3055	1	150752	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	151641 X	137897	-0-	-13744	-0-	2705	1	135192	2	N	-0-					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125310 X	92829	-0-	-32481	-0-	2195	1	90567	2	N	61	186	1			78
						67	9									
10	112530 X	85045	-0-	-27485	-0-	2778	1	82192	2	N	68					146
						75	9									
11	108900 X	81822	-0-	-27078	-0-	2625	1	79086	2	N	101	192	1			55
						111	9									
12	109864 X	91795	-0-	-18069	-0-	3004	1	88650	2	N	128	154	1			29
						141	9									
01	109864 X	88161	-0-	-21703	-0-	3049	1	85043	2	N	63					92
						69	9									
02	89726 X	79981	-0-	-9745	-0-	2814	1	77080	2	N	79					171
						87	9									

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151470 X	112415	-0-	-39055	-0-	2659	1	109744	2	N	11					128
						12	9									
10	131874 X	104279	-0-	-27595	-0-	3409	1	100864	2	N	5					133
						6	9									
11	141930 X	89693	-0-	-52237	-0-	2880	1	86748	2	N	59					192
						65	9									
12	146661 X	111131	-0-	-35530	-0-	3640	1	107428	2	N	57	223	1			26
						63	9									
01	138477 X	108105	-0-	-30372	-0-	3740	1	104282	2	N	75					101
						83	9									
02	108663 X	100123	-0-	-8540	-0-	3525	1	96541	2	N	52					153
						57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163950	X	118448	-0-	-45502	-0-	2247	1	116029	2	N	156	184	1			176
							172	9									
10	144584	X	115715	-0-	-28869	-0-	2564	1	113002	2	N	135	199	1			112
							149	9									
11	139920	X	117823	-0-	-22097	-0-	1135	1	116558	2	N	118					230
							130	9									
12	134664	X	123335	-0-	-11329	-0-	2764	1	120438	2	N	121	200	1			151
							133	9									
01	134664	X	119327	-0-	-15337	-0-	2806	1	116393	2	N	116	200	1			67
							128	9									
02	114492	X	105050	-0-	-9442	-0-	2337	1	102599	2	N	104					171
							114	9									

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

09	133890	X	93731	-0-	-40159	-0-	1780	1	91856	2	N	86					189
							95	9									
10	131812	X	86499	-0-	-45313	-0-	1916	1	84497	2	N	78	195	1			72
							86	9									
11	110160	X	46223	-0-	-63937	-0-	445	1	45757	2	N	19					91
							21	9									
12	105245	X	84931	-0-	-20314	-0-	1902	1	82862	2	N	152	194	1			49
							167	9									
01	105245	X	84758	-0-	-20487	-0-	1994	1	82710	2	N	49					98
							54	9									
02	90596	X	74753	-0-	-15843	-0-	1663	1	73028	2	N	56					154
							62	9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

09	320040	X	197750	-0-	-122290	-0-	194	1	197532	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
10	330708	X	183466	-0-	-147242	-0-	189	1	183275	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	272340	X	160747	-0-	-111593	-0-	179	1	160568	2	N	-0-					-0-
12	246853	X	137119	-0-	-109734	-0-	170	1	136948	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	228191	X	146184	-0-	-82007	-0-	167	1	146014	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	191168	X	118897	-0-	-72271	-0-	98	1	118799	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

09	398460	X	160453	-0-	-238007	-0-	158	1	160265	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
10	411742	X	145316	-0-	-266426	-0-	150	1	145159	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	243120	X	127671	-0-	-115449	-0-	736	1	126935	2	N	-0-					-0-
12	217682	X	117848	-0-	-99834	-0-	2378	1	115469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	183954	X	126002	-0-	-57952	-0-	2753	1	123248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	155092	X	106211	-0-	-48881	-0-	2524	1	103687	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334350 X	151080	-0-	-183270	-0-	148	1	150903	2	N	26	26	8			-0-
						29	9									
10	345495 X	136490	-0-	-209005	-0-	140	1	136346	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	228930 X	122155	-0-	-106775	-0-	704	1	121451	2	N	-0-					-0-
12	201531 X	113285	-0-	-88246	-0-	2286	1	110998	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	168082 X	123019	-0-	-45063	-0-	2688	1	120331	2	N	-0-					-0-
02	146044 X	97345	-0-	-48699	-0-	2313	1	95032	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299130 X	156413	-0-	-142717	-0-	153	1	156227	2	N	30	30	8			-0-
						33	9									
10	309101 X	141575	-0-	-167526	-0-	146	1	141427	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	223650 X	126060	-0-	-97590	-0-	727	1	125333	2	N	-0-					-0-
12	211420 X	117181	-0-	-94239	-0-	2364	1	114817	2	N	-0-					-0-
01	165044 X	124291	-0-	-40753	-0-	2716	1	121574	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	151206 X	102292	-0-	-48914	-0-	2431	1	99861	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318210 X	193683	-0-	-124527	-0-	190	1	193493	2	N	-0-					-0-
10	328817 X	179955	-0-	-148862	-0-	186	1	179766	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	318210 X	158317	-0-	-159893	-0-	176	1	158141	2	N	-0-					-0-
12	238328 X	124390	-0-	-113938	-0-	154	1	124232	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	200136 X	143528	-0-	-56608	-0-	164	1	143364	2	N	-0-					-0-
02	187224 X	119870	-0-	-67354	-0-	99	1	119771	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379620 X	179058	-0-	-200562	-0-	179041	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	392274 X	186960	-0-	-205314	-0-	186959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	150107	2			N	-0-					-0-
12	256990 X	125725	-0-	-131265	-0-	2861	1	122863	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	136554 X	136554	-0-	-0-	-0-	2924	1	133626	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*02	122868 X	122868	-0-	-0-	-0-	2777	1	120091	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381990 X	189128	-0-	-192862	-0-	189128	2			N	-0-					-0-
10	394723 X	187834	-0-	-206889	-0-	187833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	381990 X	149212	-0-	-232778	-0-	149212	2			N	-0-					-0-
12	394723 X	120074	-0-	-274649	-0-	2732	1	117339	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	250790 X	139682	-0-	-111108	-0-	2991	1	136691	2	N	-0-					-0-
02	182816 X	122059	-0-	-60757	-0-	2759	1	119300	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36806 X	36806	-0-	-0-	-0-	279	1	33214	2	Y	3012	2991	0			166
						3313	9									
10	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	281	1	38243	2	Y	3225	3201	0			190
						3548	9									
11	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	304	1	35007	2	Y	3193	3201	0			182
						3512	9									
12	40208 X	40208	-0-	-0-	-0-	286	1	36249	2	Y	3339	3335	0			186
						3673	9									
01	37479 X	33604	-0-	-3875	-0-	254	1	30392	2	Y	2689	2697	0			178
						2958	9									
02	35061 X	29639	-0-	-5422	-0-	239	1	26633	2	Y	2515	2559	0			134
						2767	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

09	27452 X	27452	-0-	-0-	-0-	266	1	24011	2	Y	2886	2833	0			157
						3175	9									
10	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	213	1	24397	2	Y	2466	2476	0			147
						2713	9									
11	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	231	1	26585	2	Y	2425	2434	0			138
						2668	9									
12	28816 X	28816	-0-	-0-	-0-	202	1	26047	2	Y	2334	2342	0			130
						2567	9									
01	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-	224	1	25802	2	Y	2378	2353	0			155
						2616	9									
*02	29832 X	29832	-0-	-0-	-0-	155	1	18852	2	Y	1651	1716	0			90
						9009	5	1816	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

09	33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	256	1	30685	2	Y	2760	2729	0			151
						3036	9									
10	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	253	1	29280	2	Y	2907	2887	0			171
						3198	9									
11	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-	305	1	30374	2	Y	3192	3182	0			181
						3511	9									
12	32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	288	1	28410	2	Y	3369	3363	0			187
						3706	9									
01	40570 X	40570	-0-	-0-	-0-	324	1	36474	2	Y	3429	3392	0			224
						3772	9									
*02	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-	183	1	29889	2	Y	1940	2056	0			108
						14536	5	2134	9							

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

09	32616 X	32616	-0-	-0-	-0-	237	1	29550	2	Y	2572	2539	0			141
						2829	9									
10	30747 X	30747	-0-	-0-	-0-	235	1	27557	2	Y	2686	2669	0			158
						2955	9									
11	30064 X	30064	-0-	-0-	-0-	253	1	26907	2	Y	2640	2648	0			150
						2904	9									
12	29329 X	29329	-0-	-0-	-0-	231	1	26138	2	Y	2691	2691	0			150
						2960	9									
01	31341 X	28880	-0-	-2461	-0-	251	1	25707	2	Y	2656	2632	0			174
						2922	9									
*02	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	201	1	26768	2	Y	2122	2182	0			114
						7329	5	2334	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	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	260	1	32128	2	Y	2823	2832	0			157
							3105	9									
10	36239	X	34629	-0-	-1610	-0-	254	1	31176	2	Y	2908	2893	0			172
							3199	9									
11	35070	X	33327	-0-	-1743	-0-	265	1	30022	2	Y	2764	2778	0			158
							3040	9									
12	36239	X	34581	-0-	-1658	-0-	257	1	31007	2	Y	3015	3006	0			167
							3317	9									
01	33821	X	33675	-0-	-146	-0-	262	1	30355	2	Y	2780	2765	0			182
							3058	9									
02	31639	X	30982	-0-	-657	-0-	246	1	27883	2	Y	2594	2638	0			138
							2853	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 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	33030	X	28957	-0-	-4073	-0-	211	1	26227	2	Y	2290	2296	0			127
							2519	9									
10	33356	X	28399	-0-	-4957	-0-	208	1	25548	2	Y	2403	2388	0			142
							2643	9									
11	29700	X	28039	-0-	-1661	-0-	222	1	25251	2	Y	2333	2342	0			133
							2566	9									
12	30690	X	28247	-0-	-2443	-0-	204	1	25440	2	Y	2366	2367	0			132
							2603	9									
01	27776	X	27637	-0-	-139	-0-	218	1	24870	2	Y	2317	2297	0			152
							2549	9									
02	25984	X	25630	-0-	-354	-0-	202	1	23094	2	Y	2122	2161	0			113
							2334	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28920	X	27291	-0-	-1629	-0-	195	1	24784	2	Y	2102	2115	0			117
							2312	9									
10	29884	X	26239	-0-	-3645	-0-	202	1	23498	2	Y	2308	2289	0			136
							2539	9									
11	28860	X	25938	-0-	-2922	-0-	204	1	23404	2	Y	2118	2133	0			121
							2330	9									
12	29729	X	25785	-0-	-3944	-0-	191	1	23133	2	Y	2237	2234	0			124
							2461	9									
01	26877	X	25410	-0-	-1467	-0-	196	1	22936	2	Y	2071	2059	0			136
							2278	9									
02	25143	X	23395	-0-	-1748	-0-	214	1	20703	2	Y	2253	2270	0			119
							2478	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 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	30600	X	29339	-0-	-1261	-0-	209	1	26645	2	Y	2259	2271	0			126
							2485	9									
10	31620	X	28350	-0-	-3270	-0-	213	1	25425	2	Y	2465	2446	0			145
							2712	9									
11	30540	X	28301	-0-	-2239	-0-	223	1	25511	2	Y	2334	2346	0			133
							2567	9									
12	31558	X	27922	-0-	-3636	-0-	181	1	25103	2	Y	2398	2398	0			133
							2638	9									
01	28489	X	27528	-0-	-961	-0-	214	1	24835	2	Y	2254	2239	0			148
							2479	9									
02	26651	X	25201	-0-	-1450	-0-	210	1	22542	2	Y	2226	2256	0			118
							2449	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	47520	X	46687	-0-	-833	-0-	340	1	42310	2	Y	3670	3680	0			204
							4037	9									
10	49104	X	47959	-0-	-1145	-0-	330	1	43457	2	Y	3793	3773	0			224
							4172	9									
11	47520	X	45859	-0-	-1661	-0-	360	1	41379	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	9									
12	49104	X	47159	-0-	-1945	-0-	338	1	42507	2	Y	3922	3917	0			218
							4314	9									
01	46093	X	46093	-0-	-0-	-0-	363	1	41519	2	Y	3828	3796	0			250
							4211	9									
*02	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	338	1	38213	2	Y	3564	3624	0			190
							3920	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	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	370	1	46145	2	Y	3984	3994	0			222
							4382	9									
10	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	363	1	47149	2	Y	4171	4147	0			246
							4588	9									
11	49932	X	49932	-0-	-0-	-0-	412	1	44794	2	Y	4296	4298	0			244
							4726	9									
12	51244	X	51244	-0-	-0-	-0-	365	1	46207	2	Y	4247	4254	0			237
							4672	9									
01	50931	X	50931	-0-	-0-	-0-	403	1	45841	2	Y	4261	4220	0			278
							4687	9									
*02	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	376	1	42445	2	Y	3957	4024	0			211
							4353	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	74070	X	67913	-0-	-6157	-0-	176	1	61837	2	Y	5364	5383	0			299
							5900	9									
10	76539	X	68823	-0-	-7716	-0-	190	1	62584	2	Y	5499	5473	0			325
							6049	9									
11	73980	X	65494	-0-	-8486	-0-	186	1	59431	2	Y	5343	5363	0			305
							5877	9									
12	72602	X	67414	-0-	-5188	-0-	168	1	61078	2	Y	5607	5600	0			312
							6168	9									
01	64703	X	64703	-0-	-0-	-0-	203	1	58691	2	Y	5281	5247	0			346
							5809	9									
02	59856	X	59408	-0-	-448	-0-	204	1	53785	2	Y	4926	5009	0			263
							5419	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	48709	X	48709	-0-	-0-	-0-	355	1	44144	2	Y	3827	3838	0			213
							4210	9									
10	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	346	1	44947	2	Y	3983	3961	0			235
							4381	9									
11	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	372	1	42861	2	Y	3898	3911	0			222
							4288	9									
12	49104	X	48552	-0-	-552	-0-	345	1	43787	2	Y	4018	4017	0			223
							4420	9									
01	48122	X	48122	-0-	-0-	-0-	379	1	43326	2	Y	4015	3976	0			262
							4417	9									
*02	44492	X	44492	-0-	-0-	-0-	354	1	40015	2	Y	3748	3810	0			200
							4123	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	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	339	1	42170	2	Y	3640	3651	0			203
							4004	9									
10	47798	X	47798	-0-	-0-	-0-	330	1	43297	2	Y	3792	3771	0			224
							4171	9									
11	45500	X	45500	-0-	-0-	-0-	358	1	41022	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	9									
12	47016	X	47016	-0-	-0-	-0-	337	1	42363	2	Y	3924	3919	0			218
							4316	9									
01	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	362	1	41263	2	Y	3829	3797	0			250
							4212	9									
*02	41950	X	41950	-0-	-0-	-0-	333	1	37754	2	Y	3512	3574	0			188
							3863	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 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	49470	X	49185	-0-	-285	-0-	360	1	44547	2	Y	3889	3897	0			216
							4278	9									
10	51119	X	50270	-0-	-849	-0-	348	1	45507	2	Y	4014	3993	0			237
							4415	9									
11	49470	X	48696	-0-	-774	-0-	380	1	43926	2	Y	3991	4001	0			227
							4390	9									
12	51119	X	49133	-0-	-1986	-0-	350	1	44292	2	Y	4083	4083	0			227
							4491	9									
01	49206	X	49206	-0-	-0-	-0-	387	1	44300	2	Y	4108	4067	0			268
							4519	9									
*02	45700	X	45700	-0-	-0-	-0-	365	1	41098	2	Y	3852	3915	0			205
							4237	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62631	X	62631	-0-	-0-	-0-	163	1	57015	2	Y	4957	4968	0			276
							5453	9									
10	65076	X	65076	-0-	-0-	-0-	178	1	59197	2	Y	5183	5153	0			306
							5701	9									
11	62117	X	62117	-0-	-0-	-0-	178	1	56299	2	Y	5127	5141	0			292
							5640	9									
12	63621	X	63621	-0-	-0-	-0-	160	1	57650	2	Y	5283	5281	0			294
							5811	9									
01	63075	X	63075	-0-	-0-	-0-	204	1	57062	2	Y	5281	5230	0			345
							5809	9									
*02	58336	X	58336	-0-	-0-	-0-	205	1	52711	2	Y	4927	5009	0			263
							5420	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 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	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	389	1	48210	2	Y	4204	4214	0			234
							4624	9									
10	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	381	1	49319	2	Y	4361	4338	0			257
							4797	9									
11	52077	X	52077	-0-	-0-	-0-	409	1	46974	2	Y	4267	4281	0			243
							4694	9									
12	53692	X	53608	-0-	-84	-0-	381	1	48341	2	Y	4442	4438	0			247
							4886	9									
01	53493	X	53493	-0-	-0-	-0-	424	1	48144	2	Y	4477	4432	0			292
							4925	9									
*02	49437	X	49437	-0-	-0-	-0-	395	1	44457	2	Y	4168	4238	0			222
							4585	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62842	X	62842	-0-	-0-	-0-	164	1	57190	2	Y	4989	5001	0			278
							5488	9									
10	64142	X	64142	-0-	-0-	-0-	178	1	58297	2	Y	5152	5126	0			304
							5667	9									
11	60660	X	60302	-0-	-358	-0-	175	1	54590	2	Y	5034	5051	0			287
							5537	9									
12	62682	X	62379	-0-	-303	-0-	156	1	56483	2	Y	5218	5215	0			290
							5740	9									
01	61899	X	61899	-0-	-0-	-0-	200	1	55992	2	Y	5188	5139	0			339
							5707	9									
*02	57446	X	57446	-0-	-0-	-0-	202	1	51911	2	Y	4848	4928	0			259
							5333	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 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	68790	X	66770	-0-	-2020	-0-	173	1	60764	2	Y	5303	5310	0			295
							5833	9									
10	70246	X	68853	-0-	-1393	-0-	191	1	62579	2	Y	5530	5499	0			326
							6083	9									
11	67980	X	66034	-0-	-1946	-0-	189	1	59833	2	Y	5465	5480	0			311
							6012	9									
12	69006	X	67854	-0-	-1152	-0-	170	1	61481	2	Y	5639	5636	0			314
							6203	9									
01	67456	X	67456	-0-	-0-	-0-	218	1	61022	2	Y	5651	5596	0			369
							6216	9									
*02	62408	X	62408	-0-	-0-	-0-	219	1	56395	2	Y	5267	5355	0			281
							5794	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73890	X	70304	-0-	-3586	-0-	183	1	63979	2	Y	5584	5596	0			311
							6142	9									
10	76291	X	72076	-0-	-4215	-0-	200	1	65479	2	Y	5815	5783	0			343
							6397	9									
11	73830	X	69370	-0-	-4460	-0-	200	1	62855	2	Y	5741	5757	0			327
							6315	9									
12	73997	X	71226	-0-	-2771	-0-	178	1	64522	2	Y	5933	5930	0			330
							6526	9									
01	70452	X	70452	-0-	-0-	-0-	228	1	63702	2	Y	5929	5872	0			387
							6522	9									
*02	66115	X	66115	-0-	-0-	-0-	229	1	59832	2	Y	5504	5597	0			294
							6054	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 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	78090	X	73728	-0-	-4362	-0-	193	1	67082	2	Y	5866	5882	0			326
							6453	9									
10	80693	X	73451	-0-	-7242	-0-	209	1	66567	2	Y	6068	6036	0			358
							6675	9									
11	78090	X	72910	-0-	-5180	-0-	209	1	66081	2	Y	6018	6033	0			343
							6620	9									
12	78089	X	74092	-0-	-3997	-0-	185	1	67133	2	Y	6158	6158	0			343
							6774	9									
01	73282	X	73282	-0-	-0-	-0-	236	1	66318	2	Y	6116	6059	0			400
							6728	9									
*02	67875	X	67875	-0-	-0-	-0-	237	1	61355	2	Y	5712	5807	0			305
							6283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 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	73260 X	69517	-0-	-3743	-0-	181	1	63263	2	Y	5521	5535	0			307
						6073	9									
10	75361 X	70999	-0-	-4362	-0-	197	1	64509	2	Y	5721	5691	0			337
						6293	9									
11	72930 X	68248	-0-	-4682	-0-	196	1	61872	2	Y	5618	5635	0			320
						6180	9									
12	73439 X	69728	-0-	-3711	-0-	175	1	63171	2	Y	5802	5799	0			323
						6382	9									
01	68919 X	68919	-0-	-0-	-0-	222	1	62346	2	Y	5774	5720	0			377
						6351	9									
*02	64007 X	64007	-0-	-0-	-0-	223	1	57903	2	Y	5346	5438	0			285
						5881	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59666 X	59666	-0-	-0-	-0-	152	1	54408	2	Y	4642	4654	0			258
						5106	9									
10	59682 X	59682	-0-	-0-	-0-	166	1	54232	2	Y	4804	4779	0			283
						5284	9									
11	57685 X	57685	-0-	-0-	-0-	165	1	52284	2	Y	4760	4772	0			271
						5236	9									
12	59108 X	59108	-0-	-0-	-0-	148	1	53539	2	Y	4928	4925	0			274
						5421	9									
01	58606 X	58606	-0-	-0-	-0-	189	1	53016	2	Y	4910	4863	0			321
						5401	9									
*02	54545 X	54545	-0-	-0-	-0-	191	1	49310	2	Y	4585	4661	0			245
						5044	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61252 X	61252	-0-	-0-	-0-	159	1	55745	2	Y	4862	4872	0			270
						5348	9									
10	62479 X	62479	-0-	-0-	-0-	173	1	56744	2	Y	5056	5028	0			298
						5562	9									
11	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	174	1	54832	2	Y	5004	5017	0			285
						5504	9									
12	61931 X	61931	-0-	-0-	-0-	156	1	56069	2	Y	5187	5184	0			288
						5706	9									
01	61653 X	61653	-0-	-0-	-0-	199	1	55780	2	Y	5158	5109	0			337
						5674	9									
*02	57589 X	57589	-0-	-0-	-0-	202	1	52054	2	Y	4848	4927	0			258
						5333	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62565 X	62565	-0-	-0-	-0-	163	1	56950	2	Y	4956	4969	0			276
						5452	9									
10	64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	178	1	58405	2	Y	5152	5124	0			304
						5667	9									
11	61530 X	61530	-0-	-0-	-0-	177	1	55748	2	Y	5095	5109	0			290
						5605	9									
12	63550 X	63006	-0-	-544	-0-	157	1	57073	2	Y	5251	5249	0			292
						5776	9									
01	62395 X	62395	-0-	-0-	-0-	201	1	56453	2	Y	5219	5170	0			341
						5741	9									
*02	57785 X	57785	-0-	-0-	-0-	202	1	52249	2	Y	4849	4931	0			259
						5334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67481	X	67481	-0-	-0-	-0-	176	1	61405	2	Y	5364	5377	0			298
							5900	9									
10	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	192	1	63015	2	Y	5563	5533	0			328
							6119	9									
11	69130	X	69130	-0-	-0-	-0-	188	1	62998	2	Y	5404	5424	0			308
							5944	9									
12	68347	X	68347	-0-	-0-	-0-	172	1	61899	2	Y	5705	5696	0			317
							6276	9									
01	67830	X	67830	-0-	-0-	-0-	219	1	61361	2	Y	5682	5628	0			371
							6250	9									
*02	63156	X	63156	-0-	-0-	-0-	221	1	57082	2	Y	5321	5408	0			284
							5853	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2497	3	Y	47	41	1			9
							52	9									
10	2046	X	876	-0-	-1170	-0-	35	1	841	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	3	Y	308	252	1			56
							339	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	151	1	3277	3	Y	316	290	1			82
							348	9									
01	3100	N	3757	-0-	657	657	145	1	3290	3	Y	293	286	1			89
							322	9									
*02	3854	X	3197	-0-	-657	-0-	171	1	2733	3	Y	266	279	1			76
							293	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

09	4800	X	3554	-0-	-1246	-0-	130	1	3249	3	Y	159	150	1			47
							175	9									
10	5084	X	3426	-0-	-1658	-0-	129	1	3070	3	Y	206	173	1			80
							227	9									
11	4920	X	3182	-0-	-1738	-0-	136	1	2888	3	Y	144	171	1			53
							158	9									
12	5084	X	4003	-0-	-1081	-0-	170	1	3687	3	Y	133	136	1			50
							146	9									
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	149	1	3378	3	Y	132	131	1			51
							145	9									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	249	1	3994	3	Y	120	126	1			45
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5236	-0-	-1844	-0-	193	1	4826	3	Y	197	183	1			53
							217	9									
10	7037	X	5811	-0-	-1226	-0-	225	1	5313	3	Y	248	212	1			89
							273	9									
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	232	1	4829	3	Y	227	250	1			66
							250	9									
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	246	1	5325	3	Y	251	242	1			75
							276	9									
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	219	1	5009	3	Y	226	227	1			74
							249	9									
02	5423	X	5184	-0-	-239	-0-	291	1	4673	3	Y	200	211	1			63
							220	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

09	8670	X	7548	-0-	-1122	-0-	270	1	6777	3	Y	455	440	1			111
							501	9									
10	8959	X	7630	-0-	-1329	-0-	291	1	6926	3	Y	375	343	1			143
							413	9									
11	8430	X	7046	-0-	-1384	-0-	301	1	6372	3	Y	339	383	1			99
							373	9									
12	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	308	1	6675	3	Y	305	312	1			92
							336	9									
01	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	285	1	6461	3	Y	257	265	1			84
							283	9									
02	7308	X	6965	-0-	-343	-0-	390	1	6246	3	Y	299	301	1			82
							329	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	139	1	3485	3	Y	208	198	1			49
							229	9									
10	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	144	1	3437	3	Y	209	183	1			75
							230	9									
11	3690	X	3234	-0-	-456	-0-	134	1	2845	3	Y	232	246	1			61
							255	9									
12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	147	1	3198	3	Y	236	230	1			67
							260	9									
01	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	146	1	3316	3	Y	187	193	1			61
							206	9									
02	3567	X	3160	-0-	-407	-0-	174	1	2786	3	Y	182	191	1			52
							200	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	2508	3	81	9	Y	74	75	1			17
10	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	2581	3	48	9	Y	44	48	1			13
11	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	2651	3	9	9	Y	8					21
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2783	3	8	9	Y	7					28
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2836	3	30	9	Y	27	37	1			18
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2754	3	4	9	Y	4					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2207	-0-	-1573	-0-	78	1	1960	3	Y	154	148	1			37
							169	9									
10	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	72	1	1703	3	Y	184	157	1			64
							202	9									
11	3480	X	1742	-0-	-1738	-0-	69	1	1452	3	Y	201	212	1			53
							221	9									
12	3286	X	2202	-0-	-1084	-0-	87	1	1897	3	Y	198	194	1			57
							218	9									
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	77	1	1749	3	Y	161	165	1			53
							177	9									
02	2146	X	2051	-0-	-95	-0-	109	1	1749	3	Y	175	178	1			50
							193	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	142	1	3567	3	Y	179	167	1			43
							197	9									
10	4061	X	3321	-0-	-740	-0-	126	1	3006	3	Y	172	152	1			63
							189	9									
11	3930	X	2450	-0-	-1480	-0-	102	1	2160	3	Y	171	186	1			48
							188	9									
12	4061	X	2799	-0-	-1262	-0-	115	1	2500	3	Y	167	165	1			50
							184	9									
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	134	1	3045	3	Y	168	164	1			54
							185	9									
02	3770	X	3281	-0-	-489	-0-	187	1	3000	3	Y	85	105	1			34
							94	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	Y	24	17	1			14
							26	9									
11	630	N	340	-0-	-290	-0-	7	1	325	3	Y	7					21
							8	9									
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	3	1	378	3	Y	-0-	21	1			-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	45	19	1			36
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	858	-0-	-222	-0-	32	1	798	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	40	1	942	3	Y	42	34	1			20
							46	9									
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	45	1	951	3	Y	91	85	1			26
							100	9									
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	33	1	714	3	Y	73	71	1			28
							80	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	112	102	1			38
							123	9									
02	1073	N	883	-0-	-190	-0-	38	1	615	3	Y	209	190	1			57
							230	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	47	50	1			18
							52	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	940	3	Y	39	36	1			21
							43	9									
11	1020	N	650	-0-	-370	-0-	27	1	568	3	Y	50	52	1			19
							55	9									
12	992	N	486	-0-	-506	-0-	20	1	430	3	Y	33	37	1			15
							36	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	100	85	1			30
							110	9									
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	578	3	Y	72	76	1			26
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	116	1	2895	3	Y	92	85	1			25
							101	9									
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	2970	3	Y	100	86	1			39
							110	9									
11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	79	1	1672	3	Y	70	83	1			26
							77	9									
12	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	104	1	2249	3	Y	92	85	1			33
							101	9									
01	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	95	1	2152	3	Y	73	74	1			32
							80	9									
02	3016	X	2122	-0-	-894	-0-	120	1	1926	3	Y	69	72	1			29
							76	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2016	-0-	-594	-0-	44	1	1966	3	N	5					105
							6	9									
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	33	1	2570	3	N	8					113
							9	9									
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	64	1	2827	3	N	32					145
							35	9									
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	19	1	2692	3	N	22					167
							24	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	3	N	31					198
							34	9									
02	2842	X	2337	-0-	-505	-0-	6	1	2314	3	N	15					213
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5288	-0-	-532	-0-	199	1	4990	3	Y	90	89	1			30
							99	9									
10	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	228	1	5434	3	Y	104	89	1			45
							114	9									
11	5610	X	3938	-0-	-1672	-0-	174	1	3680	3	Y	76	90	1			31
							84	9									
12	5704	X	4235	-0-	-1469	-0-	182	1	3958	3	Y	86	80	1			37
							95	9									
01	5611	X	4060	-0-	-1551	-0-	168	1	3828	3	Y	58	61	1			34
							64	9									
02	5423	X	3865	-0-	-1558	-0-	215	1	3440	3	Y	191	168	1			57
							210	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7069	-0-	-2201	-0-	258	1	6462	3	Y	317	294	1			84
							349	9									
10	9114	X	7334	-0-	-1780	-0-	282	1	6658	3	Y	358	312	1			130
							394	9									
11	7230	X	5983	-0-	-1247	-0-	262	1	5461	3	Y	236	287	1			79
							260	9									
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	320	1	6918	3	Y	364	339	1			104
							400	9									
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6868	3	Y	392	375	1			121
							431	9									
*02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	387	1	6217	3	Y	343	359	1			105
							377	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	66	68	1			17
							73	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	3	Y	61	55	1			23
							67	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	76	79	1			20
							84	9									
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	119	1	2583	3	Y	133	115	1			38
							146	9									
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	115	1	2603	3	Y	145	136	1			47
							160	9									
*02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	148	1	2367	3	Y	74	90	1			31
							81	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	7470	X	5559	-0-	-1911	-0-	203	1	5074	3	Y	256	239	1			67
							282	9									
10	7037	X	5345	-0-	-1692	-0-	213	1	5015	3	Y	106	122	1			51
							117	9									
11	5400	X	5113	-0-	-287	-0-	231	1	4820	3	Y	56	83	1			24
							62	9									
12	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	238	1	5137	3	Y	72	73	1			23
							79	9									
01	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	229	1	5228	3	Y	114	104	1			33
							125	9									
*02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	301	1	4830	3	Y	219	197	1			55
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4649	-0-	-1111	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	61	1	4734	3	Y	12					12
							13	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	107	1	4686	3	Y	63					75
							69	9									
12	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	34	1	4832	3	Y	30					105
							33	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	339	1	5550	3	Y	41	64	1			82
							45	9									
*02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	14	1	5419	3	Y	64					146
							70	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

09	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	119	1	2984	3	Y	142	139	1			37
							156	9									
10	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	127	1	3004	3	Y	177	153	1			61
							195	9									
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	145	1	3030	3	Y	178	190	1			49
							196	9									
12	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	143	1	3097	3	Y	191	185	1			55
							210	9									
01	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	133	1	3032	3	Y	182	181	1			56
							200	9									
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	171	1	2750	3	Y	163	171	1			48
							179	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

09	6240	X	4146	-0-	-2094	-0-	154	1	3858	3	Y	122	126	1			37
							134	9									
10	6107	X	4994	-0-	-1113	-0-	195	1	4598	3	Y	183	154	1			66
							201	9									
11	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	199	1	4154	3	Y	163	180	1			49
							179	9									
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	212	1	4585	3	Y	202	191	1			60
							222	9									
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	189	1	4322	3	Y	239	226	1			73
							263	9									
*02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	267	1	4282	3	Y	185	198	1			60
							204	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

09	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	113	1	2843	3	Y	179	166	1			42
							197	9									
10	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	121	1	2888	3	Y	158	141	1			59
							174	9									
11	3390	X	2693	-0-	-697	-0-	112	1	2374	3	Y	188	197	1			50
							207	9									
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	124	1	2691	3	Y	172	173	1			49
							189	9									
01	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	118	1	2664	3	Y	142	145	1			46
							156	9									
02	3045	X	2742	-0-	-303	-0-	152	1	2436	3	Y	140	145	1			41
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	106	1	4704	3	Y	26	62	1			22
							29	9									
10	5301	X	4226	-0-	-1075	-0-	54	1	4172	3	Y	-0-					22
11	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	109	1	4762	3	Y	23					45
							25	9									
12	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	34	1	4766	3	Y	41					86
							45	9									
01	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	272	1	4452	3	Y	14	45	1			55
							15	9									
02	4727	X	4608	-0-	-119	-0-	11	1	4578	3	Y	17					72
							19	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	285	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	372	N	182	-0-	-190	-0-	7	1	171	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	206	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	27	23	1			9
							30	9									
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	33	31	1			11
							36	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

09	900	N	671	-0-	-229	-0-	25	1	637	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	35	1	824	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	38	1	782	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	Y	38	31	1			11
							42	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	888	3	Y	48	45	1			15
							53	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

09	11400	X	10917	-0-	-483	-0-	238	1	10565	3	Y	104	41	1			225
							114	9									
10	11780	X	11124	-0-	-656	-0-	140	1	10822	3	Y	147	215	1			157
							162	9									
11	11280	X	10605	-0-	-675	-0-	232	1	10188	3	Y	168	118	1			207
							185	9									
12	11656	X	10691	-0-	-965	-0-	74	1	10516	3	Y	92	95	1			204
							101	9									
01	11501	X	10713	-0-	-788	-0-	612	1	10025	3	Y	69	155	1			118
							76	9									
02	10556	X	9572	-0-	-984	-0-	24	1	9447	3	Y	92	136	1			74
							101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	17	-0-	-5233	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	4929	X	15	-0-	-4914	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	12	10	1			2
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1178	X	44	-0-	-1134	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	29	X	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	3	Y	61	57	1			21
							67	9									
10	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	99	1	2364	3	Y	49	45	1			25
							54	9									
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	110	1	2326	3	Y	66	68	1			23
							73	9									
12	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	108	1	2345	3	Y	93	83	1			33
							102	9									
01	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	100	1	2272	3	Y	85	83	1			35
							94	9									
02	2755	X	2333	-0-	-422	-0-	132	1	2115	3	Y	78	80	1			33
							86	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	86	1	2148	3	Y	87	86	1			24
							96	9									
10	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	92	1	2187	3	Y	85	76	1			33
							94	9									
11	2910	X	2479	-0-	-431	-0-	107	1	2264	3	Y	98	103	1			28
							108	9									
12	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	57	1	1231	3	Y	56	64	1			20
							62	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	3	Y	53	55	1			18
							58	9									
02	2407	N	1284	-0-	-1123	-0-	72	1	1156	3	Y	51	53	1			16
							56	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

09	4590	X	3553	-0-	-1037	-0-	130	1	3266	3	Y	143	134	1			34
							157	9									
10	4743	X	3574	-0-	-1169	-0-	136	1	3245	3	Y	175	148	1			61
							193	9									
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	3	Y	189	200	1			50
							208	9									
12	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	144	1	3131	3	Y	152	157	1			45
							167	9									
01	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	137	1	3105	3	Y	155	153	1			47
							171	9									
02	4379	X	3449	-0-	-930	-0-	193	1	3088	3	Y	153	157	1			43
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	89	84	1			21
							98	9									
10	1581	X	1031	-0-	-550	-0-	37	1	876	3	Y	107	91	1			37
							118	9									
11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	39	1	816	3	Y	107	115	1			29
							118	9									
12	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	44	1	954	3	Y	86	85	1			30
							95	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	Y	61	65	1			26
							67	9									
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1134	3	Y	108	101	1			33
							119	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

09	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	181	1	8003	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	9424	X	2888	-0-	-6536	-0-	37	1	2851	3	Y	-0-					21
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	215	1	9435	3	Y	-0-					21
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	63	1	9018	3	Y	-0-					21
01	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	457	1	7485	3	Y	-0-					21
02	8845	X	7544	-0-	-1301	-0-	19	1	7513	3	Y	11	25	1			7
							12	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	99	1	4373	3	Y	32	32	1			16
							35	9									
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	71	1	5468	3	Y	71	53	1			34
							78	9									
11	3900	X	2723	-0-	-1177	-0-	60	1	2626	3	Y	34					68
							37	9									
12	4650	X	2308	-0-	-2342	-0-	16	1	2289	3	Y	3	17	1			54
							3	9									
01	4650	X	2338	-0-	-2312	-0-	133	1	2184	3	Y	19	16	1			57
							21	9									
02	5249	X	2143	-0-	-3106	-0-	5	1	2108	3	Y	27	28	1			56
							30	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

09	9570	X	8001	-0-	-1569	-0-	293	1	7334	3	Y	340	324	1			83
							374	9									
10	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	303	1	7199	3	Y	357	311	1			129
							393	9									
11	9000	X	6925	-0-	-2075	-0-	293	1	6204	3	Y	389	413	1			105
							428	9									
12	8711	X	7581	-0-	-1130	-0-	316	1	6856	3	Y	372	367	1			110
							409	9									
01	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	309	1	7014	3	Y	360	357	1			113
							396	9									
02	7743	X	7100	-0-	-643	-0-	396	1	6342	3	Y	329	345	1			97
							362	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

09	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2261	3	183	9	Y	166	163	1			38
10	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2783	3	48	9	Y	44	63	1			19
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	Y	20					39
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3361	3	34	9	Y	31					70
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	3	41	9	Y	37	70	1			37
02	3045	X	2595	-0-	-450	-0-	2591	3	4	9	Y	4					41

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	8700	X	8073	-0-	-627	-0-	298	1	7477	3	Y	271	256	1			65
							298	9									
10	8866	X	6690	-0-	-2176	-0-	262	1	6233	3	Y	177	170	1			72
							195	9									
11	8550	X	7652	-0-	-898	-0-	333	1	7042	3	Y	252	259	1			65
							277	9									
12	8463	X	8081	-0-	-382	-0-	342	1	7420	3	Y	290	277	1			78
							319	9									
01	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	321	1	7305	3	Y	295	285	1			88
							325	9									
02	7801	X	7438	-0-	-363	-0-	418	1	6695	3	Y	295	301	1			82
							325	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	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	56	1	2477	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
10	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	31	1	2374	3	Y	25	20	1			8
							28	9									
11	2880	X	1916	-0-	-964	-0-	42	1	1862	3	Y	11					19
							12	9									
12	2976	X	1964	-0-	-1012	-0-	14	1	1942	3	Y	7	8	1			18
							8	9									
01	2635	X	2504	-0-	-131	-0-	138	1	2265	3	Y	92	26	1			84
							101	9									
02	2465	X	2062	-0-	-403	-0-	5	1	1940	3	Y	106	67	1			123
							117	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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	122	1	3052	3	Y	85	79	1			20
							94	9									
10	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	133	1	3165	3	Y	123	102	1			41
							135	9									
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	3	Y	127	134	1			34
							140	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	4011	3	Y	145	134	1			45
							160	9									
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	177	1	4020	3	Y	137	134	1			48
							151	9									
02	3306	X	2559	-0-	-747	-0-	145	1	2326	3	Y	80	94	1			34
							88	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	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	69	1	1722	3	Y	63	61	1			15
							69	9									
10	2170	X	1943	-0-	-227	-0-	75	1	1785	3	Y	75	64	1			26
							83	9									
11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	86	1	1819	3	Y	97	99	1			24
							107	9									
12	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	82	1	1788	3	Y	102	97	1			29
							112	9									
01	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	79	1	1794	3	Y	72	75	1			26
							79	9									
02	1943	X	1758	-0-	-185	-0-	99	1	1591	3	Y	62	67	1			21
							68	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	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	54	1	2391	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	31	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1772	-0-	-778	-0-	39	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	16	1	2309	3	Y	69	18	1			51
							76	9									
01	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	126	1	2061	3	Y	2	13	1			40
							2	9									
02	2378	X	2024	-0-	-354	-0-	5	1	1990	3	Y	26	23	1			43
							29	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

09	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	130	1	3246	3	Y	124	117	1			32
							136	9									
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	137	1	3265	3	Y	164	138	1			58
							180	9									
11	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	141	1	2983	3	Y	137	153	1			42
							151	9									
12	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	139	1	3018	3	Y	139	137	1			44
							153	9									
01	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	136	1	3087	3	Y	130	129	1			45
							143	9									
02	3393	X	2950	-0-	-443	-0-	167	1	2671	3	Y	102	112	1			35
							112	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF.8587 - 13486

09	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	101	1	2533	3	Y	70	66	1			49
							77	9									
10	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	113	1	2678	3	Y	84	72	1			61
							92	9									
11	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	118	1	2493	3	Y	90	95	1			56
							99	9									
12	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	118	1	2568	3	Y	91	85	1			62
							100	9									
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	113	1	2563	3	Y	83	82	1			63
							91	9									
02	2726	X	2688	-0-	-38	-0-	151	1	2424	3	Y	103	101	1			65
							113	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	127	1	3193	3	Y	148	139	1			36
							163	9									
10	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	137	1	3263	3	Y	162	140	1			58
							178	9									
11	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	141	1	2984	3	Y	178	188	1			48
							196	9									
12	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	146	1	3162	3	Y	170	166	1			52
							187	9									
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	146	1	3309	3	Y	153	153	1			52
							168	9									
02	3393	X	3381	-0-	-12	-0-	190	1	3036	3	Y	141	148	1			45
							155	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	12540	X	11323	-0-	-1217	-0-	416	1	10419	3	Y	444	414	1			105
							488	9									
10	12431	X	11519	-0-	-912	-0-	443	1	10544	3	Y	484	417	1			172
							532	9									
11	11670	X	10746	-0-	-924	-0-	459	1	9713	3	Y	522	554	1			140
							574	9									
12	11811	X	11115	-0-	-696	-0-	466	1	10107	3	Y	493	489	1			144
							542	9									
01	11718	X	11126	-0-	-592	-0-	448	1	10162	3	Y	469	466	1			147
							516	9									
02	10962	X	10278	-0-	-684	-0-	577	1	9237	3	Y	422	445	1			124
							464	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

09	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	175	1	7736	3	Y	27	8	1			44
							30	9									
10	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	103	1	7958	3	Y	73	68	1			49
							80	9									
11	8400	X	7669	-0-	-731	-0-	170	1	7456	3	Y	39	32	1			56
							43	9									
12	8680	X	7797	-0-	-883	-0-	54	1	7711	3	Y	29	27	1			58
							32	9									
01	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	444	1	7280	3	Y	19	44	1			33
							21	9									
02	7685	X	7222	-0-	-463	-0-	18	1	7179	3	Y	23	36	1			20
							25	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	187	1	8271	3	Y	-0-	4	1			24
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	110	1	8511	3	Y	-0-	24	1			-0-
11	8250	X	8094	-0-	-156	-0-	180	1	7906	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	8742	X	8337	-0-	-405	-0-	58	1	8226	3	Y	48	17	1			36
							53	9									
01	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	477	1	7821	3	Y	55	52	1			39
							61	9									
02	8178	X	7387	-0-	-791	-0-	18	1	7327	3	Y	38	50	1			27
							42	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

09	270	X	217	-0-	-53	-0-	8	1	207	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	95	81	1			18
							105	9									
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	15	20	1			13
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	1			5
02	203	X	65	-0-	-138	-0-	3	1	56	3	Y	5	4	1			6
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	70	54	1			22
							77	9									
11	240	X	201	-0-	-39	-0-	9	1	191	3	Y	1	17	1			6
							1	9									
12	248	X	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	Y	-0-	4	1			2
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					2
02	203	N	10	-0-	-193	-0-	2	3	8	9	Y	7	6	1			1

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	5310	X	2730	-0-	-2580	-0-	97	1	2417	3	Y	196	166	1			40
							216	9									
10	5487	X	2713	-0-	-2774	-0-	103	1	2460	3	Y	136	124	1			52
							150	9									
11	4260	X	2488	-0-	-1772	-0-	101	1	2142	3	Y	223	221	1			54
							245	9									
12	3069	X	2478	-0-	-591	-0-	100	1	2166	3	Y	193	188	1			59
							212	9									
01	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	95	1	2143	3	Y	127	137	1			49
							140	9									
02	2639	X	2367	-0-	-272	-0-	128	1	2051	3	Y	171	170	1			50
							188	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	4590	X	3434	-0-	-1156	-0-	130	1	3250	3	Y	49	57	1			15
							54	9									
10	4991	X	3182	-0-	-1809	-0-	126	1	2998	3	Y	53	48	1			20
							58	9									
11	4830	X	3189	-0-	-1641	-0-	139	1	2941	3	Y	99	96	1			23
							109	9									
12	4991	X	2983	-0-	-2008	-0-	126	1	2744	3	Y	103	98	1			28
							113	9									
01	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	102	1	2304	3	Y	100	98	1			30
							110	9									
02	3306	X	2561	-0-	-745	-0-	144	1	2310	3	Y	97	100	1			27
							107	9									

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	8430	X	7436	-0-	-994	-0-	271	1	6801	3	Y	331	316	1			81
							364	9									
10	8711	X	7600	-0-	-1111	-0-	290	1	6892	3	Y	380	326	1			135
							418	9									
11	8430	X	7080	-0-	-1350	-0-	298	1	6312	3	Y	427	448	1			114
							470	9									
12	7967	X	7180	-0-	-787	-0-	298	1	6457	3	Y	386	385	1			115
							425	9									
*01	7874	X	7229	-0-	-645	-0-	287	1	6505	3	Y	397	388	1			124
							437	9									
02	7192	X	6648	-0-	-544	-0-	368	1	5894	3	Y	351	370	1			101
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	2736	-0-	-2394	-0-	100	1	2509	3	Y	115	109	1			27
							127	9									
10	5301	X	2618	-0-	-2683	-0-	100	1	2389	3	Y	117	102	1			42
							129	9									
11	4530	X	2482	-0-	-2048	-0-	106	1	2237	3	Y	126	134	1			34
							139	9									
12	3844	X	2453	-0-	-1391	-0-	102	1	2219	3	Y	120	119	1			35
							132	9									
01	3844	X	2618	-0-	-1226	-0-	105	1	2373	3	Y	127	123	1			39
							140	9									
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	158	1	2527	3	Y	119	123	1			35
							131	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	131	1	3282	3	Y	185	170	1			43
							204	9									
10	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	167	1	3978	3	Y	204	175	1			72
							224	9									
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	175	1	3698	3	Y	235	245	1			62
							259	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	173	1	3754	3	Y	224	220	1			66
							246	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	163	1	3701	3	Y	217	214	1			69
							239	9									
02	4118	X	3440	-0-	-678	-0-	190	1	3046	3	Y	185	197	1			57
							204	9									

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	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	156	1	3904	3	Y	208	202	1			51
							229	9									
10	4402	X	3814	-0-	-588	-0-	146	1	3475	3	Y	175	160	1			66
							193	9									
11	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	199	1	4216	3	Y	121	148	1			39
							133	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	201	1	4358	3	Y	225	205	1			59
							248	9									
*01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4368	3	Y	178	180	1			57
							196	9									
02	4408	X	4401	-0-	-7	-0-	249	1	3996	3	Y	142	154	1			47
							156	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	12360	X	11841	-0-	-519	-0-	259	1	11501	3	Y	74	14	1			77
							81	9									
10	12741	X	11925	-0-	-816	-0-	152	1	11766	3	Y	6	49	1			34
							7	9									
11	12330	X	11467	-0-	-863	-0-	254	1	11155	3	Y	53	32	1			55
							58	9									
12	12741	X	11807	-0-	-934	-0-	82	1	11647	3	Y	71	41	1			85
							78	9									
01	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	666	1	10914	3	Y	109	112	1			82
							120	9									
02	11455	X	10383	-0-	-1072	-0-	26	1	10268	3	Y	81	109	1			54
							89	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	6540	X	5985	-0-	-555	-0-	221	1	5545	3	Y	199	190	1			47
							219	9									
10	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	233	1	5532	3	Y	208	181	1			74
							229	9									
11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	248	1	5250	3	Y	199	220	1			53
							219	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	323	1	7013	3	Y	193	192	1			54
							212	9									
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	270	1	6117	3	Y	191	187	1			58
							210	9									
*02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	3	Y	223	221	1			60
							245	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	6510	X	5890	-0-	-620	-0-	129	1	5726	3	N	32	182	1			35
							35	9									
10	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	69	1	5361	3	N	47					82
							52	9									
11	6630	X	5455	-0-	-1175	-0-	119	1	5245	3	N	83					165
							91	9									
12	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	43	1	6092	3	N	96	181	1			80
							106	9									
01	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	338	1	5544	3	N	56	68	1			68
							62	9									
02	5684	X	5460	-0-	-224	-0-	13	1	5349	3	N	89					157
							98	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	8280	X	8212	-0-	-68	-0-	181	1	8031	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	8556	X	7643	-0-	-913	-0-	97	1	7546	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6629	-0-	-1651	-0-	148	1	6481	3	Y	-0-					-0-
12	8494	X	6943	-0-	-1551	-0-	49	1	6894	3	Y	-0-					-0-
01	8494	X	7397	-0-	-1097	-0-	426	1	6971	3	Y	-0-					-0-
02	7946	X	6777	-0-	-1169	-0-	17	1	6760	3	Y	-0-					-0-

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	3960	X	2997	-0-	-963	-0-	109	1	2736	3	Y	138	131	1			38
							152	9									
10	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	119	1	2817	3	Y	148	131	1			55
							163	9									
11	3120	X	2913	-0-	-207	-0-	126	1	2631	3	Y	142	155	1			42
							156	9									
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	134	1	2891	3	Y	161	154	1			49
							177	9									
01	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	119	1	2714	3	Y	148	148	1			49
							163	9									
02	2900	X	2857	-0-	-43	-0-	158	1	2532	3	Y	152	154	1			47
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7118	-0-	-1192	-0-	257	1	6448	3	Y	375	356	1			90
							413	9									
10	8153	X	7378	-0-	-775	-0-	280	1	6654	3	Y	404	351	1			143
							444	9									
11	7800	X	6574	-0-	-1226	-0-	275	1	5816	3	Y	439	465	1			117
							483	9									
12	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	283	1	6135	3	Y	418	413	1			122
							460	9									
*01	7626	X	6937	-0-	-689	-0-	274	1	6219	3	Y	404	399	1			127
							444	9									
02	6989	X	6367	-0-	-622	-0-	351	1	5622	3	Y	358	378	1			105
							394	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

09	8460	X	8092	-0-	-368	-0-	288	1	7209	3	Y	541	514	1			127
							595	9									
10	8742	X	8404	-0-	-338	-0-	308	1	7330	3	Y	696	588	1			235
							766	9									
11	8280	X	7901	-0-	-379	-0-	326	1	6896	3	Y	617	682	1			170
							679	9									
12	8463	X	8075	-0-	-388	-0-	327	1	7097	3	Y	592	590	1			172
							651	9									
01	8401	X	7851	-0-	-550	-0-	305	1	6916	3	Y	573	567	1			178
							630	9									
02	7859	X	7249	-0-	-610	-0-	393	1	6298	3	Y	507	536	1			149
							558	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	219	1	5483	3	Y	361	341	1			88
							397	9									
10	6448	X	6310	-0-	-138	-0-	234	1	5577	3	Y	454	385	1			157
							499	9									
11	6240	X	5767	-0-	-473	-0-	240	1	5091	3	Y	396	441	1			112
							436	9									
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	236	1	5116	3	Y	370	371	1			111
							407	9									
01	6355	X	5430	-0-	-925	-0-	211	1	4811	3	Y	371	364	1			118
							408	9									
02	5916	X	5078	-0-	-838	-0-	277	1	4430	3	Y	337	353	1			102
							371	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

09	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	58	1	1447	3	Y	66	60	1			21
							73	9									
10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	70	1	1659	3	Y	57	51	1			27
							63	9									
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	69	1	1471	3	Y	46	53	1			20
							51	9									
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	3	Y	54	52	1			22
							59	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	Y	47	47	1			22
							52	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	103	1	1644	3	Y	44	46	1			20
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2620	-0-	-560	-0-	96	1	2415	3	Y	99	97	1			25
							109	9									
10	3286	X	2875	-0-	-411	-0-	110	1	2625	3	Y	127	108	1			44
							140	9									
11	3180	X	2504	-0-	-676	-0-	106	1	2247	3	Y	137	145	1			36
							151	9									
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	109	1	2356	3	Y	138	135	1			39
							152	9									
*01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2389	3	Y	134	131	1			42
							147	9									
02	2726	X	2559	-0-	-167	-0-	143	1	2289	3	Y	115	122	1			37
							127	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	60	X	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	32	25	1			7
							35	9									
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	7	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	3	Y	165	155	1			39
							182	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	3	Y	137	124	1			52
							151	9									
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3181	3	Y	177	183	1			46
							195	9									
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	153	1	3327	3	Y	193	185	1			54
							212	9									
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	144	1	3264	3	Y	198	192	1			60
							218	9									
02	3422	X	3366	-0-	-56	-0-	188	1	3016	3	Y	147	161	1			47
							162	9									

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	11	X	-0-	-0-	-11	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2288	3	Y	8	23	1			8
							9	9									
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	111	1	2650	3	Y	92	71	1			29
							101	9									
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	3	Y	190	177	1			42
							209	9									
12	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	95	1	2067	3	Y	160	156	1			46
							176	9									
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	161	157	1			50
							177	9									
02	2668	X	2395	-0-	-273	-0-	131	1	2104	3	Y	145	152	1			43
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	17372	-0-	-1408	-0-	383	1	16989	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	19003	X	17782	-0-	-1221	-0-	227	1	17555	3	Y	-0-					-0-
11	18210	X	16869	-0-	-1341	-0-	376	1	16493	3	Y	-0-					-0-
12	18414	X	17175	-0-	-1239	-0-	120	1	17020	3	Y	32	15	1			17
							35	9									
01	18259	X	16930	-0-	-1329	-0-	970	1	15883	3	Y	70	59	1			28
							77	9									
02	16791	X	15635	-0-	-1156	-0-	39	1	15526	3	Y	64	64	1			28
							70	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	89	1	3955	3	Y	118	124	1			52
							130	9									
10	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	52	1	4060	3	Y	78	82	1			48
							86	9									
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	88	1	3847	3	Y	148					196
							163	9									
12	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	29	1	4087	3	Y	81	70	1			207
							89	9									
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	225	1	3694	3	Y	129	78	1			258
							142	9									
02	4031	X	3761	-0-	-270	-0-	9	1	3630	3	Y	111	127	1			242
							122	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

09	4440	X	3403	-0-	-1037	-0-	130	1	3267	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
10	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	130	1	3067	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
11	4140	X	2894	-0-	-1246	-0-	126	1	2629	3	Y	126	106	1			28
							139	9									
12	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	123	1	2664	3	Y	27	40	1			15
							30	9									
01	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	110	1	2511	3	Y	48	46	1			17
							53	9									
02	3277	X	2900	-0-	-377	-0-	162	1	2610	3	Y	116	102	1			31
							128	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

09	3000	X	1788	-0-	-1212	-0-	68	1	1699	3	Y	19	22	1			7
							21	9									
10	3007	X	1459	-0-	-1548	-0-	58	1	1378	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	93	1	1944	3	Y	116	100	1			25
							128	9									
12	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	72	1	1553	3	Y	62	66	1			21
							68	9									
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	62	62	1			21
							68	9									
02	2088	N	1779	-0-	-309	-0-	100	1	1609	3	Y	64	66	1			19
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			7

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

09	5700	X	2969	-0-	-2731	-0-	110	1	2753	3	Y	96	94	1			33
							106	9									
10	5890	X	3412	-0-	-2478	-0-	134	1	3194	3	Y	76	70	1			39
							84	9									
11	4680	X	2211	-0-	-2469	-0-	96	1	2031	3	Y	76	84	1			31
							84	9									
12	4371	X	1949	-0-	-2422	-0-	83	1	1797	3	Y	63	65	1			29
							69	9									
*01	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	76	1	1734	3	Y	55	56	1			28
							61	9									
02	3219	X	1865	-0-	-1354	-0-	107	1	1707	3	Y	46	50	1			24
							51	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5557	3	Y	154	148	1			45
							169	9									
10	6696	X	6076	-0-	-620	-0-	238	1	5664	3	Y	158	139	1			64
							174	9									
11	6480	X	5461	-0-	-1019	-0-	238	1	5046	3	Y	161	174	1			51
							177	9									
12	6696	X	6109	-0-	-587	-0-	261	1	5673	3	Y	159	157	1			53
							175	9									
*01	6634	X	5650	-0-	-984	-0-	232	1	5284	3	Y	122	127	1			48
							134	9									
02	5742	X	4356	-0-	-1386	-0-	251	1	4017	3	Y	80	94	1			32
							88	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

09	9360	X	9247	-0-	-113	-0-	337	1	8451	3	Y	417	417	1			107
							459	9									
10	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	357	1	8491	3	Y	447	393	1			161
							492	9									
11	9330	X	8887	-0-	-443	-0-	378	1	7997	3	Y	465	500	1			126
							512	9									
12	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	378	1	8216	3	Y	453	447	1			132
							498	9									
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	355	1	8073	3	Y	445	438	1			139
							490	9									
02	8932	X	8357	-0-	-575	-0-	465	1	7441	3	Y	410	429	1			120
							451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6598	-0-	-1352	-0-	239	1	5998	3	Y	328	310	1			78
							361	9									
10	7750	X	6588	-0-	-1162	-0-	251	1	5981	3	Y	324	285	1			117
							356	9									
11	7260	X	6299	-0-	-961	-0-	267	1	5646	3	Y	351	374	1			94
							386	9									
12	7254	X	6512	-0-	-742	-0-	270	1	5867	3	Y	341	336	1			99
							375	9									
*01	7130	X	6326	-0-	-804	-0-	250	1	5690	3	Y	351	342	1			108
							386	9									
02	6380	X	5899	-0-	-481	-0-	327	1	5243	3	Y	299	317	1			94
							329	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	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	285	1	7133	3	Y	156	149	1			38
							172	9									
10	8959	X	7531	-0-	-1428	-0-	298	1	7090	3	Y	130	119	1			49
							143	9									
11	8670	X	5281	-0-	-3389	-0-	230	1	4864	3	Y	170	175	1			44
							187	9									
12	8959	X	5000	-0-	-3959	-0-	212	1	4608	3	Y	164	161	1			47
							180	9									
*01	7843	X	5080	-0-	-2763	-0-	208	1	4729	3	Y	130	134	1			43
							143	9									
02	7337	X	4802	-0-	-2535	-0-	273	1	4380	3	Y	135	140	1			36
							149	9									

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	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	175	1	4385	3	Y	138	133	1			34
							152	9									
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	216	1	5144	3	Y	174	148	1			60
							191	9									
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	259	1	5482	3	Y	199	207	1			52
							219	9									
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	271	1	5877	3	Y	181	180	1			53
							199	9									
*01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	241	1	5485	3	Y	142	147	1			48
							156	9									
*02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	322	1	5162	3	Y	159	162	1			45
							175	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	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	163	1	3454	3	Y	187	153	1			34
							206	9									
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	258	1	5595	3	Y	264	233	1			65
							290	9									
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	3	Y	234	227	1			72
							257	9									
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	292	1	4674	3	Y	219	228	1			63
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	243	1	10760	3	Y	20	49	1			20
							22	9									
10	11656	X	11340	-0-	-316	-0-	144	1	11154	3	Y	38					58
							42	9									
11	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	237	1	10390	3	Y	19					77
							21	9									
12	11656	X	10737	-0-	-919	-0-	75	1	10612	3	Y	45					122
							50	9									
01	11501	X	10818	-0-	-683	-0-	621	1	10180	3	Y	15	59	1			78
							17	9									
02	10672	X	9833	-0-	-839	-0-	25	1	9784	3	Y	22					100
							24	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	3	Y	179	150	1			33
							197	9									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	131	1	2849	3	Y	172	160	1			45
							189	9									
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	122	1	2767	3	Y	163	159	1			49
							179	9									
*02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	157	1	2509	3	Y	150	156	1			43
							165	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

09	4770	X	4029	-0-	-741	-0-	146	1	3656	3	Y	206	192	1			59
							227	9									
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4030	3	Y	219	194	1			84
							241	9									
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	178	1	3718	3	Y	205	226	1			63
							226	9									
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	181	1	3912	3	Y	221	215	1			69
							243	9									
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	210	1	4789	3	Y	265	251	1			83
							292	9									
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	265	1	4252	3	Y	254	259	1			78
							279	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

09	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	133	1	3326	3	Y	133	128	1			35
							146	9									
10	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	136	1	3211	3	Y	156	136	1			55
							172	9									
11	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	140	1	2920	3	Y	139	154	1			40
							153	9									
12	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	138	1	2989	3	Y	145	142	1			43
							160	9									
01	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	129	1	2937	3	Y	143	141	1			45
							157	9									
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	186	1	2994	3	Y	135	140	1			40
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	129	1	3223	3	Y	186	174	1			50
							205	9									
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	138	1	3250	3	Y	235	201	1			84
							259	9									
11	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	144	1	2992	3	Y	204	227	1			61
							224	9									
12	3689	X	3333	-0-	-356	-0-	138	1	2990	3	Y	186	188	1			59
							205	9									
01	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	104	1	2356	3	Y	176	177	1			58
							194	9									
02	3451	X	3315	-0-	-136	-0-	184	1	2960	3	Y	155	165	1			48
							171	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

09	8040	X	6735	-0-	-1305	-0-	251	1	6276	3	Y	189	183	1			47
							208	9									
10	8308	X	6426	-0-	-1882	-0-	249	1	5924	3	Y	230	197	1			80
							253	9									
11	8040	X	5500	-0-	-2540	-0-	236	1	5002	3	Y	238	254	1			64
							262	9									
12	7657	X	5868	-0-	-1789	-0-	247	1	5366	3	Y	232	229	1			67
							255	9									
*01	7130	X	5954	-0-	-1176	-0-	241	1	5497	3	Y	196	199	1			64
							216	9									
02	6525	X	5765	-0-	-760	-0-	325	1	5212	3	Y	207	212	1			58
							228	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

09	4470	X	2983	-0-	-1487	-0-	107	1	2680	3	Y	178	169	1			43
							196	9									
10	4619	X	2537	-0-	-2082	-0-	93	1	2221	3	Y	203	175	1			71
							223	9									
11	4470	X	2359	-0-	-2111	-0-	98	1	2070	3	Y	174	195	1			50
							191	9									
12	4619	X	2464	-0-	-2155	-0-	100	1	2178	3	Y	169	169	1			50
							186	9									
*01	4619	X	1846	-0-	-2773	-0-	70	1	1603	3	Y	157	157	1			50
							173	9									
02	2871	X	1640	-0-	-1231	-0-	88	1	1401	3	Y	137	146	1			39
							151	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

09	3600	X	3214	-0-	-386	-0-	119	1	2989	3	Y	96	91	1			23
							106	9									
10	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	104	1	2462	3	Y	83	75	1			31
							91	9									
11	3000	X	1827	-0-	-1173	-0-	77	1	1637	3	Y	103	107	1			27
							113	9									
12	3317	X	1296	-0-	-2021	-0-	54	1	1167	3	Y	68	73	1			22
							75	9									
*01	3317	X	2167	-0-	-1150	-0-	89	1	2006	3	Y	65	66	1			21
							72	9									
02	3103	X	1842	-0-	-1261	-0-	103	1	1650	3	Y	81	80	1			20
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	92	1	2307	3	Y	92	86	1			27
							101	9									
10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	98	1	2320	3	Y	98	87	1			38
							108	9									
11	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	108	1	2257	3	Y	93	102	1			29
							102	9									
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	3	Y	122	114	1			37
							134	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	116	1	2648	3	Y	117	114	1			40
							129	9									
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	157	1	2519	3	Y	101	106	1			35
							111	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5577	-0-	-723	-0-	203	1	5073	3	Y	274	259	1			71
							301	9									
10	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	218	1	5153	3	Y	273	245	1			99
							300	9									
11	5700	X	5291	-0-	-409	-0-	230	1	4785	3	Y	251	279	1			71
							276	9									
12	5890	X	5165	-0-	-725	-0-	218	1	4721	3	Y	205	213	1			63
							226	9									
01	5859	X	4790	-0-	-1069	-0-	189	1	4309	3	Y	265	251	1			77
							292	9									
02	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	251	1	4036	3	Y	247	254	1			70
							272	9									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5106	-0-	-114	-0-	183	1	4586	3	Y	306	295	1			75
							337	9									
10	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	195	1	4642	3	Y	326	284	1			117
							359	9									
11	5220	X	5025	-0-	-195	-0-	207	1	4389	3	Y	390	406	1			101
							429	9									
12	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	211	1	4578	3	Y	355	352	1			104
							391	9									
*01	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	200	1	4559	3	Y	322	323	1			103
							354	9									
02	4930	X	4732	-0-	-198	-0-	260	1	4158	3	Y	285	302	1			70
							314	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2683	-0-	-797	-0-	98	1	2452	3	Y	121	114	1			33
							133	9									
10	3379	X	2721	-0-	-658	-0-	104	1	2457	3	Y	145	125	1			53
							160	9									
11	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	107	1	2220	3	Y	104	123	1			34
							114	9									
12	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	107	1	2318	3	Y	122	118	1			38
							134	9									
01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	98	1	2231	3	Y	125	122	1			41
							138	9									
02	2581	X	2452	-0-	-129	-0-	134	1	2155	3	Y	148	145	1			44
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8188	-0-	-872	-0-	302	1	7554	3	Y	302	282	1			76
							332	9									
10	9362	X	8858	-0-	-504	-0-	340	1	8096	3	Y	384	323	1			137
							422	9									
11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	352	1	7459	3	Y	336	375	1			98
							370	9									
12	8463	X	6215	-0-	-2248	-0-	256	1	5559	3	Y	364	353	1			109
							400	9									
01	8463	X	6252	-0-	-2211	-0-	247	1	5624	3	Y	346	341	1			114
							381	9									
02	8294	X	5486	-0-	-2808	-0-	301	1	4819	3	Y	333	344	1			103
							366	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3857	-0-	-553	-0-	144	1	3617	3	Y	87	82	1			24
							96	9									
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	167	1	3937	3	Y	119	101	1			42
							131	9									
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	165	1	3429	3	Y	104	116	1			30
							114	9									
12	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	146	1	3160	3	Y	116	113	1			33
							128	9									
01	3999	X	3617	-0-	-382	-0-	147	1	3358	3	Y	102	103	1			32
							112	9									
02	3973	X	3410	-0-	-563	-0-	194	1	3115	3	Y	92	97	1			27
							101	9									

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	13170	X	12987	-0-	-183	-0-	287	1	12700	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	13733	X	13021	-0-	-712	-0-	166	1	12844	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	13290	X	12117	-0-	-1173	-0-	268	1	11777	3	Y	65					68
							72	9									
12	13733	X	12503	-0-	-1230	-0-	87	1	12351	3	Y	59	32	1			95
							65	9									
01	13671	X	12386	-0-	-1285	-0-	713	1	11673	3	Y	-0-	95	1			-0-
02	12557	X	11469	-0-	-1088	-0-	29	1	11440	3	Y	-0-					-0-

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	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	228	1	10113	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	135	1	10442	3	Y	98	62	1			36
							108	9									
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	224	1	9849	3	Y	30					66
							33	9									
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	77	1	10920	3	Y	6	19	1			53
							7	9									
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	622	1	10190	3	Y	24	18	1			59
							26	9									
*02	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	26	1	10388	3	Y	-0-	59	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6375	-0-	-645	-0-	233	1	5848	3	Y	267	254	1			65
							294	9									
10	7254	X	5832	-0-	-1422	-0-	223	1	5299	3	Y	282	246	1			101
							310	9									
11	7020	X	5620	-0-	-1400	-0-	239	1	5055	3	Y	296	316	1			81
							326	9									
12	6851	X	4906	-0-	-1945	-0-	202	1	4388	3	Y	287	282	1			86
							316	9									
01	6727	X	4816	-0-	-1911	-0-	191	1	4348	3	Y	252	253	1			85
							277	9									
02	6177	X	4923	-0-	-1254	-0-	275	1	4403	3	Y	223	237	1			71
							245	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

09	2640	X	108	-0-	-2532	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2728	X	59	-0-	-2669	-0-	2	1	45	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	2640	X	727	-0-	-1913	-0-	31	1	654	3	Y	38	32	1			9
							42	9									
12	2728	X	419	-0-	-2309	-0-	18	1	399	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	29	1	655	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-	3	1			1

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

09	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	267	1	11820	3	Y	135	101	1			94
							149	9									
10	13268	X	12289	-0-	-979	-0-	157	1	12132	3	Y	-0-	94	1			-0-
11	12840	X	11587	-0-	-1253	-0-	258	1	11329	3	Y	-0-					-0-
12	13268	X	12034	-0-	-1234	-0-	84	1	11950	3	Y	-0-					-0-
01	12648	X	12204	-0-	-444	-0-	702	1	11499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	11832	X	11398	-0-	-434	-0-	28	1	11370	3	Y	-0-	1	1			-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

09	10470	X	10143	-0-	-327	-0-	220	1	9774	3	Y	135	84	1			86
							149	9									
10	10819	X	10556	-0-	-263	-0-	130	1	10092	3	Y	304	62	1			328
							334	9									
11	10170	X	9877	-0-	-293	-0-	212	1	9303	3	Y	329	374	1			283
							362	9									
12	10509	X	10167	-0-	-342	-0-	68	1	9689	3	Y	373	542	1			114
							410	9									
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	584	1	9566	3	Y	332	407	1			39
							365	9									
02	9889	X	8839	-0-	-1050	-0-	21	1	8468	3	Y	318	185	1			172
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	2937	-0-	-1773	-0-	109	1	2729	3	Y	90	89	1			36
							99	9									
10	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	129	1	3061	3	Y	160	130	1			66
							176	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	226	1	4789	3	Y	141	154	1			53
							155	9									
12	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	131	1	2846	3	Y	127	128	1			52
							140	9									
01	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	113	1	2552	3	Y	111	113	1			50
							122	9									
02	4553	X	2746	-0-	-1807	-0-	154	1	2468	3	Y	113	116	1			47
							124	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	17	22	1			12
							19	9									
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	17	1	394	3	Y	14	14	1			12
							15	9									
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	15	1	317	3	Y	15	17	1			10
							17	9									
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	11	1	247	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	11	1	179	3	Y	57	50	1			22
							63	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

09	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	94	1	2347	3	Y	12	25	1			8
							13	9									
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	111	1	2608	3	Y	181	133	1			56
							199	9									
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2124	3	Y	99	121	1			34
							109	9									
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	99	1	2148	3	Y	85	90	1			29
							94	9									
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	113	1	2575	3	Y	96	93	1			32
							106	9									
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	160	1	2573	3	Y	224	198	1			58
							246	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	89	1	2222	3	Y	83	78	1			23
							91	9									
10	2697	X	2081	-0-	-616	-0-	81	1	1916	3	Y	76	70	1			29
							84	9									
11	2490	X	1635	-0-	-855	-0-	71	1	1483	3	Y	74	81	1			22
							81	9									
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	85	1	1844	3	Y	75	74	1			23
							83	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	75	74	1			24
							83	9									
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	3	Y	62	66	1			20
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	205	1	5133	3	Y	143	134	1			37
							157	9									
10	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	225	1	5310	3	Y	161	141	1			57
							177	9									
11	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	227	1	4729	3	Y	183	191	1			49
							201	9									
12	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	224	1	4834	3	Y	164	163	1			50
							180	9									
01	5673	X	5020	-0-	-653	-0-	203	1	4645	3	Y	156	156	1			50
							172	9									
02	5336	X	4600	-0-	-736	-0-	261	1	4190	3	Y	135	144	1			41
							149	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

09	2730	X	1550	-0-	-1180	-0-	58	1	1450	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
10	2542	X	1869	-0-	-673	-0-	70	1	1650	3	Y	135	103	1			45
							149	9									
11	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	65	1	1348	3	Y	65	84	1			26
							72	9									
12	1984	X	1241	-0-	-743	-0-	54	1	1163	3	Y	22	34	1			14
							24	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	74	65	1			23
							81	9									
02	1450	N	1290	-0-	-160	-0-	74	1	1195	3	Y	19	30	1			12
							21	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

09	4440	X	2358	-0-	-2082	-0-	85	1	2120	3	Y	139	132	1			38
							153	9									
10	4216	X	2888	-0-	-1328	-0-	110	1	2584	3	Y	176	150	1			64
							194	9									
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	135	1	2818	3	Y	118	142	1			40
							130	9									
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	114	1	2459	3	Y	93	99	1			34
							102	9									
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	101	1	2305	3	Y	101	100	1			35
							111	9									
02	2987	X	1424	-0-	-1563	-0-	76	1	1213	3	Y	123	121	1			37
							135	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	95	1	2381	3	Y	157	148	1			60
							173	9									
10	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	100	1	2376	3	Y	119	110	1			69
							131	9									
11	2580	X	2269	-0-	-311	-0-	95	1	2021	3	Y	139	148	1			60
							153	9									
12	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	96	1	2072	3	Y	134	133	1			61
							147	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	109	1	2460	3	Y	158	150	1			69
							174	9									
*02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	3	Y	141	146	1			64
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59010	X	53023	-0-	-5987	-0-	1169	1	51832	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	59086	X	53788	-0-	-5298	-0-	686	1	53102	3	Y	-0-					21
11	56610	X	51751	-0-	-4859	-0-	1153	1	50598	3	Y	-0-					21
12	56575	X	53181	-0-	-3394	-0-	372	1	52809	3	Y	-0-					21
01	56575	X	52065	-0-	-4510	-0-	2996	1	49069	3	Y	-0-					21
02	51243	X	47405	-0-	-3838	-0-	118	1	47276	3	Y	10	24	1			7
							11	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45810	X	41476	-0-	-4334	-0-	915	1	40539	3	Y	20	41	1			10
							22	9									
10	46004	X	42352	-0-	-3652	-0-	540	1	41812	3	Y	-0-					10
11	44430	X	40284	-0-	-4146	-0-	897	1	39387	3	Y	-0-					10
12	44144	X	41246	-0-	-2898	-0-	288	1	40958	3	Y	-0-					10
01	43307	X	40734	-0-	-2573	-0-	2344	1	38390	3	Y	-0-					10
02	40107	X	37441	-0-	-2666	-0-	93	1	37271	3	Y	70	77	1			3
							77	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	166	1	4162	3	Y	94	88	1			22
							103	9									
10	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	177	1	4217	3	Y	84	75	1			31
							92	9									
11	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	185	1	3916	3	Y	108	111	1			28
							119	9									
12	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	189	1	4099	3	Y	112	108	1			32
							123	9									
*01	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	185	1	4199	3	Y	119	115	1			36
							131	9									
02	4292	X	4070	-0-	-222	-0-	233	1	3736	3	Y	92	99	1			28
							101	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	11130	X	9004	-0-	-2126	-0-	332	1	8329	3	Y	312	314	1			84
							343	9									
10	11966	X	9467	-0-	-2499	-0-	359	1	8545	3	Y	512	422	1			174
							563	9									
11	11580	X	8909	-0-	-2671	-0-	379	1	8021	3	Y	463	507	1			130
							509	9									
12	11966	X	8796	-0-	-3170	-0-	366	1	7950	3	Y	436	434	1			132
							480	9									
01	11439	X	8751	-0-	-2688	-0-	349	1	7929	3	Y	430	425	1			137
							473	9									
02	8845	X	8212	-0-	-633	-0-	458	1	7334	3	Y	382	403	1			116
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28260	X	25747	-0-	-2513	-0-	568	1	25179	3	Y	-0-					-0-
10	28489	X	26203	-0-	-2286	-0-	333	1	25818	3	Y	47	26	1			21
							52	9									
11	27390	X	24905	-0-	-2485	-0-	553	1	24291	3	Y	55	66	1			10
							61	9									
12	27590	X	25148	-0-	-2442	-0-	175	1	24850	3	Y	112	56	1			66
							123	9									
01	27187	X	24607	-0-	-2580	-0-	1408	1	23059	3	Y	127	129	1			64
							140	9									
02	24882	X	22766	-0-	-2116	-0-	57	1	22593	3	Y	105	115	1			54
							116	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

09	5010	X	3606	-0-	-1404	-0-	134	1	3353	3	Y	108	103	1			26
							119	9									
10	4929	X	3937	-0-	-992	-0-	155	1	3646	3	Y	124	108	1			42
							136	9									
11	4680	X	3825	-0-	-855	-0-	169	1	3528	3	Y	116	127	1			31
							128	9									
12	4743	X	3936	-0-	-807	-0-	168	1	3623	3	Y	132	127	1			36
							145	9									
01	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	145	1	3309	3	Y	118	118	1			36
							130	9									
02	3712	X	2994	-0-	-718	-0-	169	1	2715	3	Y	100	107	1			29
							110	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

09	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	158	1	3958	3	Y	139	129	1			37
							153	9									
10	4898	X	4022	-0-	-876	-0-	157	1	3691	3	Y	158	138	1			57
							174	9									
11	4500	X	3828	-0-	-672	-0-	167	1	3481	3	Y	164	175	1			46
							180	9									
12	4557	X	3765	-0-	-792	-0-	158	1	3414	3	Y	175	169	1			52
							193	9									
01	4402	X	3687	-0-	-715	-0-	147	1	3355	3	Y	168	166	1			54
							185	9									
02	4118	X	3510	-0-	-608	-0-	196	1	3149	3	Y	150	157	1			47
							165	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

09	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	193	1	4839	3	Y	156	159	1			47
							172	9									
10	6293	X	4967	-0-	-1326	-0-	194	1	4585	3	Y	171	153	1			65
							188	9									
11	6090	X	4816	-0-	-1274	-0-	214	1	4464	3	Y	125	148	1			42
							138	9									
12	6293	X	4956	-0-	-1337	-0-	210	1	4550	3	Y	178	167	1			53
							196	9									
01	6231	X	4871	-0-	-1360	-0-	196	1	4488	3	Y	170	166	1			57
							187	9									
02	5017	X	4515	-0-	-502	-0-	255	1	4088	3	Y	156	162	1			51
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	175	1	4393	3	Y	115	110	1			34
							127	9									
10	5177	X	4733	-0-	-444	-0-	187	1	4399	3	Y	134	117	1			51
							147	9									
11	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	190	1	3960	3	Y	133	144	1			40
							146	9									
12	4991	X	4549	-0-	-442	-0-	194	1	4200	3	Y	141	137	1			44
							155	9									
01	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	182	1	4146	3	Y	137	135	1			46
							151	9									
02	4553	X	4163	-0-	-390	-0-	236	1	3796	3	Y	119	125	1			40
							131	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	6750	X	6081	-0-	-669	-0-	226	1	5664	3	Y	174	167	1			45
							191	9									
10	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	250	1	5895	3	Y	195	171	1			69
							215	9									
11	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	271	1	5649	3	Y	193	208	1			54
							212	9									
12	6758	X	6140	-0-	-618	-0-	261	1	5649	3	Y	209	203	1			60
							230	9									
01	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	240	1	5480	3	Y	201	199	1			62
							221	9									
02	5945	X	5432	-0-	-513	-0-	307	1	4934	3	Y	174	184	1			52
							191	9									

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	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	142	1	3560	3	Y	204	199	1			51
							224	9									
10	4960	X	3065	-0-	-1895	-0-	114	1	2722	3	Y	208	183	1			76
							229	9									
11	4950	X	3074	-0-	-1876	-0-	127	1	2696	3	Y	228	242	1			62
							251	9									
12	5115	X	2978	-0-	-2137	-0-	121	1	2630	3	Y	206	206	1			62
							227	9									
*01	5115	X	2670	-0-	-2445	-0-	104	1	2345	3	Y	201	199	1			64
							221	9									
02	3799	X	2817	-0-	-982	-0-	152	1	2441	3	Y	204	208	1			61
							224	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4119	-0-	-951	-0-	151	1	3793	3	Y	159	147	1			38
							175	9									
10	5115	X	4085	-0-	-1030	-0-	157	1	3742	3	Y	169	146	1			61
							186	9									
11	5040	X	3160	-0-	-1880	-0-	136	1	2874	3	Y	136	156	1			41
							150	9									
12	5208	X	3780	-0-	-1428	-0-	158	1	3436	3	Y	169	162	1			48
							186	9									
*01	5208	X	3433	-0-	-1775	-0-	138	1	3140	3	Y	141	143	1			46
							155	9									
02	3973	X	3259	-0-	-714	-0-	182	1	2923	3	Y	140	145	1			42
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	219	1	5484	3	Y	171	162	1			41
							188	9									
10	6913	X	6163	-0-	-750	-0-	239	1	5694	3	Y	209	177	1			73
							230	9									
11	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	252	1	5327	3	Y	207	223	1			57
							228	9									
12	6510	X	5977	-0-	-533	-0-	256	1	5546	3	Y	159	166	1			50
							175	9									
*01	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	249	1	5660	3	Y	148	149	1			49
							163	9									
02	5800	X	5493	-0-	-307	-0-	313	1	5008	3	Y	156	160	1			47
							172	9									

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	161	1	4040	3	Y	200	188	1			54
							220	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	174	1	4109	3	Y	226	197	1			83
							249	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	207	1	4318	3	Y	228	245	1			66
							251	9									
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	197	1	4269	3	Y	231	227	1			70
							254	9									
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	198	1	4514	3	Y	241	235	1			76
							265	9									
02	4611	X	3841	-0-	-770	-0-	213	1	3426	3	Y	184	200	1			60
							202	9									

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	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	159	1	3992	3	Y	169	163	1			48
							186	9									
10	4836	X	4252	-0-	-584	-0-	164	1	3859	3	Y	208	180	1			76
							229	9									
11	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	176	1	3671	3	Y	190	209	1			57
							209	9									
12	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	184	1	3976	3	Y	225	215	1			67
							248	9									
01	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	167	1	3801	3	Y	211	209	1			69
							232	9									
02	4205	X	3741	-0-	-464	-0-	208	1	3333	3	Y	182	193	1			58
							200	9									

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	9150	X	7998	-0-	-1152	-0-	288	1	7218	3	Y	447	421	1			106
							492	9									
10	9114	X	7948	-0-	-1166	-0-	301	1	7154	3	Y	448	392	1			162
							493	9									
11	8700	X	6972	-0-	-1728	-0-	302	1	6384	3	Y	260	332	1			90
							286	9									
12	8897	X	7294	-0-	-1603	-0-	306	1	6636	3	Y	320	316	1			94
							352	9									
*01	8277	X	6723	-0-	-1554	-0-	271	1	6160	3	Y	265	271	1			88
							292	9									
02	7743	X	6649	-0-	-1094	-0-	372	1	5957	3	Y	291	297	1			79
							320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3174	-0-	-1146	-0-	115 167	1 9	2892	3	Y	152	143	1			39
10	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	126 183	1 9	2974	3	Y	166	146	1			59
11	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	122 141	1 9	2544	3	Y	128	149	1			38
12	3751	X	2873	-0-	-878	-0-	119 178	1 9	2576	3	Y	162	154	1			46
01	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	128 208	1 9	2906	3	Y	189	179	1			56
02	3074	X	3055	-0-	-19	-0-	168 191	1 9	2696	3	Y	174	179	1			51

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	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	165 111	1 9	4141	3	Y	101	109	1			32
10	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	191 237	1 9	4516	3	Y	215	174	1			73
11	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	192 240	1 9	4004	3	Y	218	230	1			61
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	206 275	1 9	4455	3	Y	250	238	1			73
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	200 187	1 9	4568	3	Y	170	182	1			61
02	4611	X	4327	-0-	-284	-0-	247 112	1 9	3968	3	Y	102	124	1			39

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	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	113 152	1 9	2821	3	Y	138	128	1			35
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	128 171	1 9	3027	3	Y	155	135	1			55
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	136 155	1 9	2830	3	Y	141	155	1			41
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	136 173	1 9	2941	3	Y	157	152	1			46
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	127 161	1 9	2885	3	Y	146	145	1			47
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	175 139	1 9	2804	3	Y	126	134	1			39

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	4290	X	3611	-0-	-679	-0-	133 146	1 9	3332	3	Y	133	128	1			35
10	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	142 179	1 9	3344	3	Y	163	141	1			57
11	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	151 163	1 9	3140	3	Y	148	162	1			43
12	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	153 187	1 9	3314	3	Y	170	163	1			50
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	128 172	1 9	2925	3	Y	156	155	1			51
02	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	158 152	1 9	2535	3	Y	138	146	1			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3366	-0-	-834	-0-	124 146	1 9	3096	3	Y	133	126	1			37
10	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	138 163	1 9	3250	3	Y	148	130	1			55
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	148 166	1 9	3078	3	Y	151	162	1			44
12	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	135 179	1 9	2914	3	Y	163	157	1			50
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	140 188	1 9	3191	3	Y	171	165	1			56
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	200 157	1 9	3209	3	Y	143	151	1			48

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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	153 204	1 9	3835	3	Y	185	173	1			44
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	155 204	1 9	3695	3	Y	185	162	1			67
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	162 217	1 9	3437	3	Y	197	211	1			53
12	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	165 233	1 9	3583	3	Y	212	205	1			60
*01	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	137 232	1 9	3107	3	Y	211	206	1			65
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	224 201	1 9	3586	3	Y	183	193	1			58

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	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	81 95	1 9	2022	3	Y	86	81	1			20
10	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	76 61	1 9	1810	3	Y	55	53	1			22
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	4659	3	Y	32	43	1			11
12	2449	X	1870	-0-	-579	-0-	79 72	1 9	1719	3	Y	65	59	1			17
01	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	66 61	1 9	1519	3	Y	55	54	1			18
02	2929	X	1704	-0-	-1225	-0-	98 41	1 9	1565	3	Y	37	42	1			13

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	147 102	1 9	3687	3	Y	93	88	1			22
10	4247	X	3937	-0-	-310	-0-	155 107	1 9	3675	3	Y	97	84	1			35
11	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	139 97	1 9	2945	3	Y	88	98	1			25
12	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	151 121	1 9	3288	3	Y	110	105	1			30
*01	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	152 97	1 9	3450	3	Y	88	89	1			29
02	3799	X	3521	-0-	-278	-0-	201 106	1 9	3214	3	Y	96	98	1			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	2538	-0-	-792	-0-	94	1	2356	3	Y	80	75	1			19
						88	9									
10	3441 X	1595	-0-	-1846	-0-	62	1	1482	3	Y	46	46	1			19
						51	9									
11	3150 X	1582	-0-	-1568	-0-	67	1	1427	3	Y	80	80	1			19
						88	9									
12	2976 X	1171	-0-	-1805	-0-	48	1	1031	3	Y	84	80	1			23
						92	9									
*01	2635 X	2109	-0-	-526	-0-	85	1	1955	3	Y	63	65	1			21
						69	9									
02	2465 X	2424	-0-	-41	-0-	138	1	2214	3	Y	65	67	1			17
						72	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030 X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5144	3	Y	331	320	1			81
						364	9									
10	6231 X	5905	-0-	-326	-0-	223	1	5310	3	Y	338	297	1			122
						372	9									
11	5880 X	5523	-0-	-357	-0-	227	1	4815	3	Y	437	448	1			111
						481	9									
12	5983 X	5854	-0-	-129	-0-	238	1	5170	3	Y	405	399	1			117
						446	9									
*01	5983 X	5917	-0-	-66	-0-	231	1	5255	3	Y	392	386	1			123
						431	9									
02	5597 X	5444	-0-	-153	-0-	297	1	4765	3	Y	347	366	1			97
						382	9									

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	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	184	169	1			42
						202	9									
10	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	76	1	1810	3	Y	59	70	1			31
						65	9									
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	3	Y	461	400	1			92
						507	9									
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	3	Y	174	203	1			63
						191	9									
*01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	87	1	1990	3	Y	173	178	1			58
						190	9									
02	2320 X	2008	-0-	-312	-0-	115	1	1836	3	Y	52	82	1			26
						57	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5760	X	4426	-0-	-1334	-0-	164	1	4115	3	Y	134	130	1			32
							147	9									
10	5859	X	4569	-0-	-1290	-0-	176	1	4193	3	Y	182	152	1			62
							200	9									
11	5250	X	4209	-0-	-1041	-0-	182	1	3850	3	Y	161	180	1			43
							177	9									
12	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	183	1	3981	3	Y	156	154	1			45
							172	9									
01	4619	X	3477	-0-	-1142	-0-	140	1	3184	3	Y	139	140	1			44
							153	9									
02	4292	X	3303	-0-	-989	-0-	187	1	2991	3	Y	114	123	1			35
							125	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

09	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	68	1	1692	3	Y	63	60	1			16
							69	9									
10	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	84	1	1991	3	Y	102	84	1			34
							112	9									
11	2550	X	1760	-0-	-790	-0-	74	1	1559	3	Y	115	119	1			30
							127	9									
12	2635	X	1907	-0-	-728	-0-	79	1	1706	3	Y	111	109	1			32
							122	9									
*01	2573	X	1169	-0-	-1404	-0-	45	1	1036	3	Y	80	84	1			28
							88	9									
02	2059	X	1713	-0-	-346	-0-	97	1	1548	3	Y	62	69	1			17
							68	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

09	4710	X	4247	-0-	-463	-0-	158	1	3953	3	Y	124	119	1			30
							136	9									
10	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	172	1	4082	3	Y	149	127	1			52
							164	9									
11	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	187	1	3954	3	Y	154	164	1			42
							169	9									
12	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	184	1	4001	3	Y	141	141	1			42
							155	9									
01	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	174	1	3963	3	Y	129	129	1			42
							142	9									
02	4176	X	3894	-0-	-282	-0-	221	1	3545	3	Y	116	122	1			36
							128	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

09	4980	X	3476	-0-	-1504	-0-	126	1	3161	3	Y	172	163	1			40
							189	9									
10	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	172	1	4097	3	Y	227	191	1			76
							250	9									
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	189	1	4007	3	Y	231	248	1			59
							254	9									
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	165	1	3587	3	Y	194	196	1			57
							213	9									
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	138	1	3123	3	Y	186	185	1			58
							205	9									
02	4321	X	3577	-0-	-744	-0-	197	1	3148	3	Y	211	211	1			58
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6319	-0-	-1901	-0-	239	1	5989	3	Y	83	90	1			25
							91	9									
10	8246	X	7672	-0-	-574	-0-	302	1	7174	3	Y	178	144	1			59
							196	9									
11	7890	X	7145	-0-	-745	-0-	314	1	6654	3	Y	161	175	1			45
							177	9									
12	8153	X	7196	-0-	-957	-0-	308	1	6684	3	Y	185	177	1			53
							204	9									
01	7812	X	7392	-0-	-420	-0-	303	1	6880	3	Y	190	186	1			57
							209	9									
02	7221	X	6798	-0-	-423	-0-	387	1	6199	3	Y	193	197	1			53
							212	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	103	1	2590	3	Y	167	155	1			40
							184	9									
10	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	112	1	2640	3	Y	168	149	1			59
							185	9									
11	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	116	1	2423	3	Y	131	152	1			38
							144	9									
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	98	1	2122	3	Y	148	145	1			41
							163	9									
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	106	1	2414	3	Y	157	151	1			47
							173	9									
02	2784	X	2472	-0-	-312	-0-	136	1	2184	3	Y	138	145	1			40
							152	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	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	160	1	4009	3	Y	178	172	1			53
							196	9									
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	173	1	4075	3	Y	224	193	1			84
							246	9									
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	182	1	3800	3	Y	206	226	1			64
							227	9									
12	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	173	1	3735	3	Y	222	215	1			71
							244	9									
01	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	155	1	3538	3	Y	216	213	1			74
							238	9									
02	4234	X	3677	-0-	-557	-0-	203	1	3257	3	Y	197	206	1			65
							217	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	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	185	1	4642	3	Y	177	174	1			44
							195	9									
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	200	1	4758	3	Y	218	186	1			76
							240	9									
11	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	155	1	3292	3	Y	239	252	1			63
							263	9									
12	5673	X	4118	-0-	-1555	-0-	170	1	3692	3	Y	233	229	1			67
							256	9									
*01	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	162	1	3676	3	Y	218	216	1			69
							240	9									
02	4901	X	3813	-0-	-1088	-0-	212	1	3389	3	Y	193	204	1			58
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4346	-0-	-1654	-0-	162	1	4053	3	Y	119	112	1			28
							131	9									
10	6107	X	4871	-0-	-1236	-0-	190	1	4527	3	Y	140	119	1			49
							154	9									
11	5550	X	4189	-0-	-1361	-0-	181	1	3841	3	Y	152	161	1			40
							167	9									
12	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	201	1	4352	3	Y	149	146	1			43
							164	9									
*01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	189	1	4307	3	Y	150	146	1			47
							165	9									
02	4582	X	4192	-0-	-390	-0-	237	1	3799	3	Y	142	147	1			40
							156	9									

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	4980	X	3999	-0-	-981	-0-	149	1	3739	3	Y	101	99	1			26
							111	9									
10	5146	X	3956	-0-	-1190	-0-	155	1	3678	3	Y	112	98	1			40
							123	9									
11	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	177	1	3737	3	Y	172	170	1			42
							189	9									
12	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	181	1	3938	3	Y	175	168	1			49
							193	9									
*01	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	168	1	3823	3	Y	162	160	1			51
							178	9									
02	3973	X	3812	-0-	-161	-0-	215	1	3442	3	Y	141	150	1			46
							155	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	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	114	1	2861	3	Y	85	81	1			21
							94	9									
10	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	117	1	2776	3	Y	89	78	1			32
							98	9									
11	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	141	1	2990	3	Y	86	94	1			24
							95	9									
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	157	1	3412	3	Y	87	86	1			25
							96	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	155	1	3518	3	Y	106	101	1			30
							117	9									
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	197	1	3157	3	Y	83	89	1			24
							91	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	4920	X	4330	-0-	-590	-0-	160	1	4014	3	Y	142	135	1			41
							156	9									
10	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	173	1	4088	3	Y	179	154	1			66
							197	9									
11	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	184	1	3842	3	Y	130	153	1			43
							143	9									
12	4619	X	4172	-0-	-447	-0-	175	1	3785	3	Y	193	180	1			56
							212	9									
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	160	1	3660	3	Y	332	294	1			94
							365	9									
02	4176	X	3766	-0-	-410	-0-	205	1	3299	3	Y	238	255	1			77
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	176	1	4415	3	Y	129	119	1			30
							142	9									
10	5239	X	4964	-0-	-275	-0-	194	1	4617	3	Y	139	120	1			49
							153	9									
11	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	203	1	4297	3	Y	134	146	1			37
							147	9									
12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	207	1	4495	3	Y	157	150	1			44
							173	9									
01	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	166	1	3762	3	Y	141	140	1			45
							155	9									
02	4669	X	3605	-0-	-1064	-0-	204	1	3267	3	Y	122	129	1			38
							134	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

09	11070	X	9049	-0-	-2021	-0-	339	1	8506	3	Y	185	182	1			48
							204	9									
10	11284	X	8096	-0-	-3188	-0-	320	1	7604	3	Y	156	143	1			61
							172	9									
11	10920	X	7362	-0-	-3558	-0-	322	1	6816	3	Y	204	211	1			54
							224	9									
12	10850	X	8269	-0-	-2581	-0-	354	1	7683	3	Y	211	204	1			61
							232	9									
*01	10199	X	7961	-0-	-2238	-0-	326	1	7419	3	Y	196	194	1			63
							216	9									
02	8758	X	7364	-0-	-1394	-0-	422	1	6757	3	Y	168	178	1			56
							185	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

09	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	133	1	3340	3	Y	149	136	1			33
							164	9									
10	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	145	1	3445	3	Y	197	164	1			66
							217	9									
11	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	145	1	3072	3	Y	177	195	1			48
							195	9									
12	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	146	1	3164	3	Y	182	178	1			52
							200	9									
01	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	131	1	2980	3	Y	189	184	1			57
							208	9									
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	200	1	3210	3	Y	209	209	1			57
							230	9									

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

09	2070	X	1033	-0-	-1037	-0-	39	1	969	3	Y	23	30	1			7
							25	9									
10	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	45	1	1075	3	Y	43	36	1			14
							47	9									
11	1860	X	904	-0-	-956	-0-	38	1	815	3	Y	46	48	1			12
							51	9									
12	1922	X	1610	-0-	-312	-0-	69	1	1505	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	57	51	1			17
							63	9									
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	38	1	608	3	Y	97	89	1			25
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	11933	-0-	-2917	-0-	452 157	1 9	11324	3	Y	143	132	1			34
10	14787	X	13211	-0-	-1576	-0-	522 272	1 9	12417	3	Y	247	200	1			81
11	13860	X	12460	-0-	-1400	-0-	550 271	1 9	11639	3	Y	246	261	1			66
12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	552 274	1 9	11984	3	Y	249	243	1			72
01	12617	X	12461	-0-	-156	-0-	515 249	1 9	11697	3	Y	226	225	1			73
02	12412	X	10955	-0-	-1457	-0-	631 211	1 9	10113	3	Y	192	205	1			60

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	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	159 238	1 9	3992	3	Y	216	203	1			62
10	4898	X	4268	-0-	-630	-0-	164 239	1 9	3865	3	Y	217	194	1			85
11	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	173 228	1 9	3608	3	Y	207	226	1			66
12	4805	X	4008	-0-	-797	-0-	166 242	1 9	3600	3	Y	220	214	1			72
01	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	153 238	1 9	3501	3	Y	216	213	1			75
02	4234	X	3740	-0-	-494	-0-	207 209	1 9	3324	3	Y	190	201	1			64

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	6480	X	5260	-0-	-1220	-0-	195 176	1 9	4889	3	Y	160	150	1			40
10	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	225 220	1 9	5362	3	Y	200	169	1			71
11	5730	X	5282	-0-	-448	-0-	228 223	1 9	4831	3	Y	203	217	1			57
12	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	230 228	1 9	4997	3	Y	207	202	1			62
*01	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	224 228	1 9	5100	3	Y	207	203	1			66
02	5481	X	5090	-0-	-391	-0-	287 201	1 9	4602	3	Y	183	192	1			52

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	5820	X	3189	-0-	-2631	-0-	117 130	1 9	2942	3	Y	118	113	1			29
10	6014	X	3172	-0-	-2842	-0-	122 151	1 9	2899	3	Y	137	117	1			49
11	5160	X	3529	-0-	-1631	-0-	150 196	1 9	3183	3	Y	178	182	1			45
12	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	108 139	1 9	2351	3	Y	126	131	1			40
*01	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	102 138	1 9	2318	3	Y	125	125	1			40
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	161 132	1 9	2575	3	Y	120	125	1			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8022	-0-	-1458	-0-	300	1	7507	3	Y	195	191	1			50
							215	9									
10	9548	X	8073	-0-	-1475	-0-	318	1	7576	3	Y	163	149	1			64
							179	9									
11	8790	X	7604	-0-	-1186	-0-	333	1	7051	3	Y	200	210	1			54
							220	9									
12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	327	1	7098	3	Y	182	180	1			56
							200	9									
01	8432	X	7443	-0-	-989	-0-	306	1	6954	3	Y	166	167	1			55
							183	9									
02	7743	X	6782	-0-	-961	-0-	389	1	6231	3	Y	147	156	1			46
							162	9									

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	8550	X	4928	-0-	-3622	-0-	182	1	4550	3	Y	178	176	1			48
							196	9									
10	8742	X	5106	-0-	-3636	-0-	198	1	4670	3	Y	216	188	1			76
							238	9									
11	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	238	1	4970	3	Y	233	246	1			63
							256	9									
12	8463	X	5646	-0-	-2817	-0-	237	1	5130	3	Y	254	244	1			73
							279	9									
01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	236	1	5387	3	Y	288	275	1			86
							317	9									
*02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	345	1	5542	3	Y	274	281	1			79
							301	9									

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	8640	X	5512	-0-	-3128	-0-	209	1	5234	3	Y	63	59	1			15
							69	9									
10	8649	X	6369	-0-	-2280	-0-	252	1	5987	3	Y	118	95	1			38
							130	9									
11	8040	X	6363	-0-	-1677	-0-	280	1	5919	3	Y	149	150	1			37
							164	9									
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	306	1	6648	3	Y	104	108	1			33
							114	9									
*01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	297	1	6746	3	Y	120	116	1			37
							132	9									
*02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	386	1	6187	3	Y	92	100	1			29
							101	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	305	1	7648	3	Y	90	85	1			22
							99	9									
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	333	1	7918	3	Y	180	144	1			58
							198	9									
11	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	349	1	7384	3	Y	162	175	1			45
							178	9									
12	8556	X	8026	-0-	-530	-0-	346	1	7513	3	Y	152	151	1			46
							167	9									
01	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	331	1	7529	3	Y	113	119	1			40
							124	9									
02	7917	X	7429	-0-	-488	-0-	429	1	6869	3	Y	119	123	1			36
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4830	-0-	-330	-0-	175 260	1 9	4395	3	Y	236	229	1			63
10	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	186 317	1 9	4381	3	Y	288	250	1			101
11	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	215 316	1 9	4477	3	Y	287	310	1			78
12	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	211 330	1 9	4560	3	Y	300	292	1			86
01	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	202 320	1 9	4618	3	Y	291	287	1			90
*02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	286 289	1 9	4587	3	Y	263	275	1			78

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

09	4920	X	4371	-0-	-549	-0-	162 155	1 9	4054	3	Y	141	134	1			33
10	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	172 193	1 9	4082	3	Y	175	148	1			60
11	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	183 162	1 9	3865	3	Y	147	166	1			41
12	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	165 152	1 9	3578	3	Y	138	139	1			40
01	4557	X	3545	-0-	-1012	-0-	143 156	1 9	3246	3	Y	142	139	1			43
02	4234	X	3435	-0-	-799	-0-	193 145	1 9	3097	3	Y	132	137	1			38

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

09	10050	X	9320	-0-	-730	-0-	346 306	1 9	8668	3	Y	278	262	1			66
10	10199	X	9139	-0-	-1060	-0-	356 307	1 9	8476	3	Y	279	244	1			101
11	9660	X	8282	-0-	-1378	-0-	360 301	1 9	7621	3	Y	274	299	1			76
12	9982	X	8459	-0-	-1523	-0-	358 327	1 9	7774	3	Y	297	288	1			85
*01	9641	X	7526	-0-	-2115	-0-	308 233	1 9	6985	3	Y	212	224	1			73
02	9019	X	6389	-0-	-2630	-0-	364 191	1 9	5834	3	Y	174	193	1			56

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

09	10230	X	8903	-0-	-1327	-0-	325 430	1 9	8148	3	Y	391	389	1			100
10	10416	X	8960	-0-	-1456	-0-	348 344	1 9	8268	3	Y	313	291	1			122
11	9930	X	9011	-0-	-919	-0-	391 351	1 9	8269	3	Y	319	351	1			90
12	10075	X	8641	-0-	-1434	-0-	367 318	1 9	7956	3	Y	289	291	1			88
*01	9765	X	8102	-0-	-1663	-0-	328 326	1 9	7448	3	Y	296	291	1			93
02	8700	X	7527	-0-	-1173	-0-	423 323	1 9	6781	3	Y	294	302	1			81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7025	-0-	-1195	-0-	259	1	6488	3	Y	253	246	1			139
							278	9									
10	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	289	1	6874	3	Y	342	288	1			193
							376	9									
11	7710	X	6754	-0-	-956	-0-	289	1	6118	3	Y	315	345	1			163
							347	9									
12	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	289	1	6262	3	Y	314	309	1			168
							345	9									
01	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	276	1	6261	3	Y	289	288	1			169
							318	9									
02	7047	X	6291	-0-	-756	-0-	352	1	5630	3	Y	281	292	1			158
							309	9									

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	5460	X	4702	-0-	-758	-0-	173	1	4339	3	Y	173	163	1			42
							190	9									
10	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	187	1	4443	3	Y	182	158	1			66
							200	9									
11	5040	X	4596	-0-	-444	-0-	197	1	4164	3	Y	214	223	1			57
							235	9									
12	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	197	1	4285	3	Y	205	202	1			60
							226	9									
01	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	188	1	4267	3	Y	191	189	1			62
							210	9									
02	4553	X	4427	-0-	-126	-0-	249	1	3984	3	Y	176	184	1			54
							194	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	4080	X	3073	-0-	-1007	-0-	112	1	2811	3	Y	136	130	1			39
							150	9									
10	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	129	1	3054	3	Y	171	147	1			63
							188	9									
11	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	136	1	2840	3	Y	142	160	1			45
							156	9									
12	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	145	1	3128	3	Y	153	149	1			49
							168	9									
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	129	1	2935	3	Y	145	145	1			49
							160	9									
02	3161	X	3093	-0-	-68	-0-	173	1	2779	3	Y	128	135	1			42
							141	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	5070	X	4299	-0-	-771	-0-	160	1	4012	3	Y	115	109	1			34
							127	9									
10	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	173	1	4072	3	Y	125	111	1			48
							138	9									
11	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	184	1	3836	3	Y	116	128	1			36
							128	9									
12	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	182	1	3933	3	Y	178	163	1			51
							196	9									
01	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	175	1	3985	3	Y	179	172	1			58
							197	9									
02	4147	X	4038	-0-	-109	-0-	230	1	3697	3	Y	101	120	1			39
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6270	X	5526	-0-	-744	-0-	206	1	5154	3	Y	151	147	1			43
							166	9									
10	6231	X	5926	-0-	-305	-0-	232	1	5475	3	Y	199	171	1			71
							219	9									
11	5970	X	5351	-0-	-619	-0-	236	1	4926	3	Y	172	192	1			51
							189	9									
12	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	223	1	4831	3	Y	199	191	1			59
							219	9									
01	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	217	1	4970	3	Y	218	209	1			68
							240	9									
02	5539	X	5271	-0-	-268	-0-	297	1	4762	3	Y	193	201	1			60
							212	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8295	-0-	-1455	-0-	307	1	7685	3	Y	275	258	1			71
							303	9									
10	9114	X	7821	-0-	-1293	-0-	303	1	7138	3	Y	345	296	1			120
							380	9									
11	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	346	1	7213	3	Y	232	278	1			74
							255	9									
12	9052	X	7828	-0-	-1224	-0-	337	1	7292	3	Y	181	195	1			60
							199	9									
01	8742	X	7423	-0-	-1319	-0-	299	1	6815	3	Y	281	260	1			81
							309	9									
02	8033	X	6526	-0-	-1507	-0-	367	1	5887	3	Y	247	255	1			73
							272	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	3750	X	2811	-0-	-939	-0-	103	1	2583	3	Y	114	109	1			30
							125	9									
10	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	110	1	2592	3	Y	128	112	1			46
							141	9									
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	85	1	1781	3	Y	122	133	1			35
							134	9									
12	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	72	1	1554	3	Y	107	108	1			34
							118	9									
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	91	1	2067	3	Y	154	142	1			46
							169	9									
02	2726	X	2103	-0-	-623	-0-	116	1	1868	3	Y	108	118	1			36
							119	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	23730	X	22196	-0-	-1534	-0-	490	1	21700	3	Y	5	16	1			21
							6	9									
10	24521	X	22607	-0-	-1914	-0-	288	1	22274	3	Y	41	27	1			35
							45	9									
11	23370	X	21494	-0-	-1876	-0-	477	1	20944	3	Y	66	75	1			26
							73	9									
12	24149	X	21906	-0-	-2243	-0-	153	1	21700	3	Y	48					74
							53	9									
01	23126	X	21856	-0-	-1270	-0-	1252	1	20516	3	Y	80	136	1			18
							88	9									
02	21460	X	19770	-0-	-1690	-0-	49	1	19690	3	Y	28	14	1			32
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 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	13680	X	12987	-0-	-693	-0-	284	1	12602	3	Y	92	100	1			117
							101	9									
10	14632	X	12213	-0-	-2419	-0-	155	1	12027	3	Y	28	66	1			79
							31	9									
11	14160	X	13517	-0-	-643	-0-	300	1	13154	3	Y	57	105	1			31
							63	9									
12	14632	X	12231	-0-	-2401	-0-	85	1	12115	3	Y	28					59
							31	9									
01	14415	X	12533	-0-	-1882	-0-	718	1	11758	3	Y	52	101	1			10
							57	9									
02	13079	X	12524	-0-	-555	-0-	31	1	12429	3	Y	58	23	1			45
							64	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

09	7770	X	7116	-0-	-654	-0-	260	1	6526	3	Y	300	284	1			72
							330	9									
10	7843	X	6938	-0-	-905	-0-	266	1	6329	3	Y	312	272	1			112
							343	9									
11	7560	X	6359	-0-	-1201	-0-	267	1	5645	3	Y	406	415	1			103
							447	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	309	1	6700	3	Y	364	360	1			107
							400	9									
*01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	318	1	7227	3	Y	342	340	1			109
							376	9									
*02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	422	1	6758	3	Y	286	308	1			84
							315	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	323	1	8103	3	Y	289	273	1			69
							318	9									
10	8432	X	8238	-0-	-194	-0-	319	1	7585	3	Y	304	264	1			109
							334	9									
11	8550	X	7104	-0-	-1446	-0-	304	1	6438	3	Y	329	350	1			88
							362	9									
12	9021	X	7121	-0-	-1900	-0-	299	1	6490	3	Y	302	301	1			89
							332	9									
*01	9021	X	7031	-0-	-1990	-0-	282	1	6409	3	Y	309	302	1			96
							340	9									
02	8439	X	6478	-0-	-1961	-0-	363	1	5816	3	Y	272	286	1			87
							299	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

09	11550	X	10309	-0-	-1241	-0-	379	1	9491	3	Y	399	379	1			96
							439	9									
10	11501	X	10496	-0-	-1005	-0-	408	1	9707	3	Y	346	312	1			130
							381	9									
11	10920	X	9921	-0-	-999	-0-	430	1	9095	3	Y	360	390	1			100
							396	9									
12	11222	X	10256	-0-	-966	-0-	434	1	9420	3	Y	365	359	1			106
							402	9									
*01	10881	X	10001	-0-	-880	-0-	403	1	9174	3	Y	385	373	1			118
							424	9									
02	9976	X	9151	-0-	-825	-0-	516	1	8269	3	Y	333	352	1			92
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	97	71	1			28
							107	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	3	Y	178	167	1			39
							196	9									
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	111	1	2401	3	Y	168	161	1			46
							185	9									
*01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	112	1	2532	3	Y	119	125	1			40
							131	9									
*02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	144	1	2308	3	Y	135	138	1			39
							149	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	153	1	3841	3	Y	180	171	1			44
							198	9									
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	166	1	3950	3	Y	182	160	1			66
							200	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	180	1	3810	3	Y	231	238	1			59
							254	9									
12	4371	X	4324	-0-	-47	-0-	180	1	3914	3	Y	209	207	1			61
							230	9									
01	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	173	1	3936	3	Y	207	204	1			64
							228	9									
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	230	1	3679	3	Y	187	197	1			54
							206	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	7283	-0-	-2137	-0-	266	1	6658	3	Y	326	312	1			79
							359	9									
10	9455	X	7212	-0-	-2243	-0-	273	1	6502	3	Y	397	338	1			138
							437	9									
11	9150	X	7457	-0-	-1693	-0-	314	1	6657	3	Y	442	464	1			116
							486	9									
12	9455	X	7521	-0-	-1934	-0-	312	1	6769	3	Y	400	398	1			118
							440	9									
*01	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	296	1	6721	3	Y	385	381	1			122
							424	9									
02	7221	X	6794	-0-	-427	-0-	377	1	6037	3	Y	345	365	1			108
							380	9									

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	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	266	1	6669	3	Y	98	94	1			24
							108	9									
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	279	1	6638	3	Y	106	92	1			38
							117	9									
11	7200	X	5202	-0-	-1998	-0-	229	1	4848	3	Y	114	121	1			31
							125	9									
12	7440	X	4581	-0-	-2859	-0-	196	1	4249	3	Y	124	120	1			35
							136	9									
*01	7440	X	4629	-0-	-2811	-0-	190	1	4311	3	Y	116	115	1			36
							128	9									
02	6815	X	4225	-0-	-2590	-0-	242	1	3873	3	Y	100	106	1			28
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	129	1	3240	3	Y	67	66	1			17
							74	9									
10	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	132	1	3148	3	Y	73	64	1			26
							80	9									
11	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	149	1	3146	3	Y	99	100	1			25
							109	9									
12	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	151	1	3273	3	Y	99	96	1			28
							109	9									
*01	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	144	1	3270	3	Y	90	90	1			28
							99	9									
02	3335	X	3292	-0-	-43	-0-	186	1	2974	3	Y	120	117	1			34
							132	9									

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	5070	X	4362	-0-	-708	-0-	163	1	4081	3	Y	107	100	1			25
							118	9									
10	5084	X	4440	-0-	-644	-0-	174	1	4141	3	Y	114	99	1			40
							125	9									
11	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	176	1	3734	3	Y	132	138	1			34
							145	9									
12	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	176	1	3825	3	Y	133	129	1			38
							146	9									
*01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	172	1	3903	3	Y	122	122	1			38
							134	9									
02	4205	X	3633	-0-	-572	-0-	207	1	3316	3	Y	100	108	1			33
							110	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	71	1	1787	3	Y	101	95	1			25
							111	9									
10	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	60	1	1417	3	Y	111	96	1			40
							122	9									
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	3	Y	145	148	1			37
							160	9									
12	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	56	1	1204	3	Y	94	100	1			31
							103	9									
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	100	99	1			32
							110	9									
02	1943	N	1294	-0-	-649	-0-	71	1	1131	3	Y	84	89	1			32
							92	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5193	-0-	-1077	-0-	194	1	4861	3	Y	125	120	1			31
							138	9									
10	6386	X	5578	-0-	-808	-0-	218	1	5193	3	Y	152	130	1			53
							167	9									
11	5910	X	4156	-0-	-1754	-0-	179	1	3783	3	Y	176	183	1			46
							194	9									
12	5890	X	3879	-0-	-2011	-0-	165	1	3586	3	Y	116	124	1			38
							128	9									
*01	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	194	1	4422	3	Y	144	138	1			44
							158	9									
02	5249	X	5130	-0-	-119	-0-	293	1	4691	3	Y	133	137	1			39
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	76	1	1915	3	Y	108	103	1			26
							119	9									
10	2170	X	2103	-0-	-67	-0-	80	1	1896	3	Y	115	100	1			41
							127	9									
11	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	87	1	1837	3	Y	130	137	1			34
							143	9									
12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	87	1	1878	3	Y	127	124	1			37
							140	9									
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	Y	135	131	1			41
							149	9									
02	2001	N	1860	-0-	-141	-0-	102	1	1640	3	Y	107	114	1			44
							118	9									

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	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	127	1	3183	3	Y	114	106	1			27
							125	9									
10	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	131	1	3127	3	Y	139	118	1			48
							153	9									
11	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	117	1	2483	3	Y	110	125	1			33
							121	9									
12	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	135	1	2936	3	Y	119	117	1			35
							131	9									
01	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	121	1	2747	3	Y	116	114	1			37
							128	9									
02	3335	X	2793	-0-	-542	-0-	158	1	2528	3	Y	97	104	1			30
							107	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	4890	X	4294	-0-	-596	-0-	159	1	3984	3	Y	137	130	1			33
							151	9									
10	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	169	1	4025	3	Y	149	129	1			53
							164	9									
11	4590	X	4175	-0-	-415	-0-	180	1	3810	3	Y	168	177	1			44
							185	9									
12	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	142	1	3079	3	Y	100	110	1			34
							110	9									
*01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	189	1	4288	3	Y	166	153	1			47
							183	9									
02	4147	X	3992	-0-	-155	-0-	226	1	3623	3	Y	130	138	1			41
							143	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	5220	X	4130	-0-	-1090	-0-	153	1	3827	3	Y	136	131	1			33
							150	9									
10	4929	X	3869	-0-	-1060	-0-	150	1	3563	3	Y	142	124	1			51
							156	9									
11	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	174	1	3687	3	Y	163	171	1			43
							179	9									
12	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	188	1	4086	3	Y	162	158	1			47
							178	9									
*01	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	173	1	3922	3	Y	150	149	1			48
							165	9									
02	4002	X	3717	-0-	-285	-0-	210	1	3371	3	Y	124	133	1			36
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	236	1	5900	3	Y	391	365	1			94
							430	9									
10	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	201	1	4783	3	Y	222	221	1			95
							244	9									
11	6120	X	5318	-0-	-802	-0-	229	1	4850	3	Y	217	246	1			66
							239	9									
12	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	275	1	5965	3	Y	291	275	1			82
							320	9									
*01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	281	1	6386	3	Y	287	279	1			90
							316	9									
02	6351	X	5712	-0-	-639	-0-	322	1	5156	3	Y	213	234	1			69
							234	9									

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	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	123	1	3078	3	Y	68	66	1			17
							75	9									
10	3937	X	3465	-0-	-472	-0-	136	1	3230	3	Y	90	76	1			31
							99	9									
11	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	136	1	2871	3	Y	83	91	1			23
							91	9									
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	136	1	2956	3	Y	89	87	1			25
							98	9									
01	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	130	1	2947	3	Y	78	79	1			24
							86	9									
02	3248	X	2642	-0-	-606	-0-	151	1	2423	3	Y	62	67	1			19
							68	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	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	145	1	3622	3	Y	159	150	1			39
							175	9									
10	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	157	1	3691	3	Y	179	155	1			63
							197	9									
11	4110	X	3049	-0-	-1061	-0-	133	1	2765	3	Y	137	159	1			41
							151	9									
12	4061	X	3083	-0-	-978	-0-	129	1	2790	3	Y	149	146	1			44
							164	9									
01	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	129	1	2938	3	Y	149	147	1			46
							164	9									
02	3799	X	3221	-0-	-578	-0-	179	1	2882	3	Y	145	149	1			42
							160	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	7860	X	7706	-0-	-154	-0-	283	1	7102	3	Y	292	279	1			71
							321	9									
10	8122	X	7838	-0-	-284	-0-	303	1	7198	3	Y	306	267	1			110
							337	9									
11	7860	X	6940	-0-	-920	-0-	298	1	6313	3	Y	299	326	1			83
							329	9									
12	8091	X	7352	-0-	-739	-0-	310	1	6720	3	Y	293	290	1			86
							322	9									
*01	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	308	1	7002	3	Y	320	309	1			97
							352	9									
02	7453	X	7406	-0-	-47	-0-	415	1	6642	3	Y	317	323	1			90
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	115	1	2876	3	Y	81	74	1			18
							89	9									
10	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	123	1	2894	3	Y	87	76	1			29
							96	9									
11	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	126	1	2632	3	Y	89	95	1			23
							98	9									
12	3317	X	1950	-0-	-1367	-0-	83	1	1795	3	Y	65	69	1			19
							72	9									
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	79	1	1817	3	Y	97	89	1			27
							107	9									
02	2987	X	1562	-0-	-1425	-0-	86	1	1389	3	Y	79	83	1			23
							87	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	295	1	7388	3	Y	259	251	1			69
							285	9									
10	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	314	1	7395	3	Y	282	250	1			101
							310	9									
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	321	1	6680	3	Y	274	299	1			76
							301	9									
12	8587	X	7776	-0-	-811	-0-	329	1	7116	3	Y	301	291	1			86
							331	9									
01	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	321	1	7325	3	Y	287	284	1			89
							316	9									
02	7714	X	7094	-0-	-620	-0-	400	1	6423	3	Y	246	261	1			74
							271	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

09	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	155	1	3871	3	Y	112	106	1			26
							123	9									
10	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	172	1	4048	3	Y	135	116	1			45
							149	9									
11	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	185	1	3861	3	Y	123	135	1			33
							135	9									
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	189	1	4081	3	Y	147	140	1			40
							162	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	197	1	4498	3	Y	159	153	1			46
							175	9									
*02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	264	1	4242	3	Y	137	143	1			40
							151	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

09	5760	X	5014	-0-	-746	-0-	185	1	4641	3	Y	171	154	1			44
							188	9									
10	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	192	1	4538	3	Y	152	138	1			58
							167	9									
11	5280	X	4749	-0-	-531	-0-	210	1	4368	3	Y	155	168	1			45
							171	9									
12	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	213	1	4607	3	Y	169	163	1			51
							186	9									
01	5177	X	4787	-0-	-390	-0-	193	1	4411	3	Y	166	163	1			54
							183	9									
02	4843	X	4615	-0-	-228	-0-	261	1	4198	3	Y	142	150	1			46
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	185	1	4627	3	Y	144	132	1			36
							158	9									
10	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	198	1	4663	3	Y	184	156	1			64
							202	9									
11	5190	X	4506	-0-	-684	-0-	199	1	4138	3	Y	154	173	1			45
							169	9									
12	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	201	1	4351	3	Y	140	142	1			43
							154	9									
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	200	1	4579	3	Y	182	171	1			54
							200	9									
02	4814	X	4555	-0-	-259	-0-	257	1	4125	3	Y	157	163	1			48
							173	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

09	4050	X	3327	-0-	-723	-0-	123	1	3080	3	Y	113	109	1			33
							124	9									
10	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	133	1	3127	3	Y	140	121	1			52
							154	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	134	146	1			40
							147	9									
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	149	1	3213	3	Y	167	157	1			50
							184	9									
01	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	132	1	3002	3	Y	130	134	1			46
							143	9									
02	3248	X	2840	-0-	-408	-0-	160	1	2567	3	Y	103	113	1			36
							113	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

09	5100	X	5055	-0-	-45	-0-	190	1	4746	3	Y	108	102	1			30
							119	9									
10	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	195	1	4610	3	Y	121	106	1			45
							133	9									
11	5130	X	4155	-0-	-975	-0-	185	1	3861	3	Y	99	113	1			31
							109	9									
12	5301	X	4340	-0-	-961	-0-	186	1	4022	3	Y	120	115	1			36
							132	9									
01	5239	X	4257	-0-	-982	-0-	173	1	3945	3	Y	126	122	1			40
							139	9									
02	4901	X	3777	-0-	-1124	-0-	215	1	3445	3	Y	106	112	1			34
							117	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

09	20220	X	18191	-0-	-2029	-0-	401	1	17777	3	Y	12	16	1			5
							13	9									
10	20274	X	18532	-0-	-1742	-0-	236	1	18254	3	Y	38	24	1			19
							42	9									
11	19440	X	17145	-0-	-2295	-0-	381	1	16707	3	Y	52	62	1			9
							57	9									
12	19561	X	17695	-0-	-1866	-0-	124	1	17571	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	19282	X	17096	-0-	-2186	-0-	984	1	16112	3	Y	-0-					-0-
02	17574	X	15698	-0-	-1876	-0-	39	1	15659	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6420	X	5690	-0-	-730	-0-	210	1	5247	3	Y	212	199	1			55
							233	9									
10	6448	X	5720	-0-	-728	-0-	222	1	5247	3	Y	228	201	1			82
							251	9									
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	237	1	4943	3	Y	214	235	1			61
							235	9									
12	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	234	1	5059	3	Y	241	232	1			70
							265	9									
01	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	222	1	5076	3	Y	238	233	1			75
							262	9									
02	5510	X	4975	-0-	-535	-0-	279	1	4474	3	Y	202	215	1			62
							222	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	135	1	3388	3	Y	143	136	1			39
							157	9									
10	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	143	1	3380	3	Y	156	138	1			57
							172	9									
11	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	147	1	3071	3	Y	158	170	1			45
							174	9									
12	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	148	1	3196	3	Y	170	164	1			51
							187	9									
01	3813	X	2858	-0-	-955	-0-	113	1	2580	3	Y	150	152	1			49
							165	9									
02	3567	X	3267	-0-	-300	-0-	183	1	2935	3	Y	135	142	1			42
							149	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	7944	-0-	-1656	-0-	291	1	7290	3	Y	330	310	1			79
							363	9									
10	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	307	1	7300	3	Y	346	301	1			124
							381	9									
11	8820	X	7467	-0-	-1353	-0-	319	1	6749	3	Y	363	388	1			99
							399	9									
12	8866	X	7667	-0-	-1199	-0-	321	1	6957	3	Y	354	350	1			103
							389	9									
*01	8370	X	7853	-0-	-517	-0-	314	1	7125	3	Y	376	364	1			115
							414	9									
02	7685	X	7249	-0-	-436	-0-	404	1	6464	3	Y	346	361	1			97
							381	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	127	1	3174	3	Y	40	44	1			14
							44	9									
10	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	135	1	3195	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
11	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	139	1	2899	3	Y	55	53	1			14
							61	9									
12	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	138	1	2984	3	Y	87	77	1			24
							96	9									
01	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	125	1	2840	3	Y	72	72	1			24
							79	9									
02	3248	X	3000	-0-	-248	-0-	171	1	2749	3	Y	73	75	1			22
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	49	1	1221	3	Y	170	161	1			42
							187	9									
10	2542	X	1346	-0-	-1196	-0-	47	1	1110	3	Y	172	151	1			63
							189	9									
11	2160	X	1348	-0-	-812	-0-	52	1	1102	3	Y	176	190	1			49
							194	9									
12	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	42	1	904	3	Y	155	156	1			48
							171	9									
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	154	152	1			50
							169	9									
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	3	Y	134	141	1			38
							147	9									

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	5880	X	4822	-0-	-1058	-0-	177	1	4425	3	Y	200	190	1			49
							220	9									
10	6076	X	4276	-0-	-1800	-0-	163	1	3867	3	Y	224	193	1			80
							246	9									
11	5880	X	3714	-0-	-2166	-0-	154	1	3255	3	Y	277	285	1			72
							305	9									
12	5301	X	3659	-0-	-1642	-0-	150	1	3250	3	Y	235	236	1			71
							259	9									
*01	5301	X	3843	-0-	-1458	-0-	152	1	3456	3	Y	214	215	1			70
							235	9									
02	4669	X	3932	-0-	-737	-0-	219	1	3504	3	Y	190	202	1			57
							209	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8257	-0-	-1103	-0-	307	1	7698	3	Y	229	218	1			56
							252	9									
10	9455	X	8471	-0-	-984	-0-	328	1	7816	3	Y	297	251	1			102
							327	9									
11	8910	X	7521	-0-	-1389	-0-	327	1	6919	3	Y	250	280	1			72
							275	9									
12	8742	X	7106	-0-	-1636	-0-	302	1	6550	3	Y	231	233	1			70
							254	9									
01	8618	X	6843	-0-	-1775	-0-	278	1	6305	3	Y	236	232	1			74
							260	9									
02	7975	X	7136	-0-	-839	-0-	405	1	6480	3	Y	228	236	1			66
							251	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6137	-0-	-463	-0-	230	1	5760	3	Y	134	127	1			34
							147	9									
10	6758	X	5931	-0-	-827	-0-	233	1	5549	3	Y	135	118	1			51
							149	9									
11	6510	X	5745	-0-	-765	-0-	251	1	5312	3	Y	165	171	1			45
							182	9									
12	6665	X	5727	-0-	-938	-0-	245	1	5311	3	Y	155	153	1			47
							171	9									
*01	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	242	1	5500	3	Y	162	157	1			52
							178	9									
02	5945	X	5437	-0-	-508	-0-	311	1	4974	3	Y	138	146	1			44
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3755	-0-	-745	-0-	140	1	3503	3	Y	102	96	1			25
							112	9									
10	4526	X	3723	-0-	-803	-0-	145	1	3450	3	Y	116	100	1			41
							128	9									
11	4290	X	3428	-0-	-862	-0-	147	1	3121	3	Y	145	149	1			37
							160	9									
12	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	150	1	3252	3	Y	127	126	1			38
							140	9									
*01	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	147	1	3340	3	Y	126	124	1			40
							139	9									
02	3625	X	3313	-0-	-312	-0-	188	1	3006	3	Y	108	115	1			29
							119	9									

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	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	90	1	2256	3	Y	137	130	1			33
							151	9									
10	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	96	1	2282	3	Y	143	124	1			52
							157	9									
11	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	108	1	2288	3	Y	149	160	1			41
							164	9									
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	108	1	2337	3	Y	146	144	1			43
							161	9									
*01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	145	142	1			46
							160	9									
*02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	140	1	2240	3	Y	126	133	1			34
							139	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	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	102	1	2567	3	Y	224	204	1			51
							246	9									
10	3503	X	1604	-0-	-1899	-0-	57	1	1349	3	Y	180	163	1			68
							198	9									
11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	52	1	1092	3	Y	255	259	1			64
							281	9									
12	3534	X	1025	-0-	-2509	-0-	38	1	820	3	Y	152	166	1			50
							167	9									
01	3534	X	936	-0-	-2598	-0-	31	1	707	3	Y	180	175	1			55
							198	9									
02	2813	X	396	-0-	-2417	-0-	17	1	274	3	Y	95	116	1			34
							105	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	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	212	1	5317	3	Y	210	201	1			51
							231	9									
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	227	1	5397	3	Y	215	188	1			78
							237	9									
11	5910	X	5742	-0-	-168	-0-	247	1	5238	3	Y	234	249	1			63
							257	9									
12	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	243	1	5277	3	Y	220	218	1			65
							242	9									
01	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	232	1	5285	3	Y	207	206	1			66
							228	9									
*02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	325	1	5205	3	Y	184	195	1			55
							202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	5640	X	3910	-0-	-1730	-0-	144	1	3604	3	Y	147	138	1			35
							162	9									
10	5673	X	3926	-0-	-1747	-0-	151	1	3595	3	Y	164	141	1			58
							180	9									
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	150	1	3177	3	Y	188	196	1			50
							207	9									
12	4185	X	3238	-0-	-947	-0-	134	1	2908	3	Y	178	176	1			52
							196	9									
*01	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	120	1	2718	3	Y	167	166	1			53
							184	9									
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	218	1	3495	3	Y	167	172	1			49
							184	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	6063	-0-	-2517	-0-	226	1	5659	3	Y	162	155	1			36
							178	9									
10	8866	X	6236	-0-	-2630	-0-	242	1	5749	3	Y	223	187	1			72
							245	9									
11	8580	X	5744	-0-	-2836	-0-	249	1	5273	3	Y	202	222	1			52
							222	9									
12	6851	X	5379	-0-	-1472	-0-	228	1	4957	3	Y	176	178	1			50
							194	9									
01	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	247	1	5632	3	Y	194	187	1			57
							213	9									
02	5858	X	5845	-0-	-13	-0-	332	1	5320	3	Y	175	183	1			49
							193	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	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	262	1	6560	3	Y	190	176	1			49
							209	9									
10	8339	X	7124	-0-	-1215	-0-	277	1	6602	3	Y	223	190	1			82
							245	9									
11	8070	X	5126	-0-	-2944	-0-	223	1	4727	3	Y	160	189	1			53
							176	9									
12	7471	X	6754	-0-	-717	-0-	287	1	6236	3	Y	210	200	1			63
							231	9									
01	7347	X	6556	-0-	-791	-0-	269	1	6101	3	Y	169	172	1			60
							186	9									
02	6786	X	6060	-0-	-726	-0-	346	1	5542	3	Y	156	164	1			52
							172	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	6660	X	5912	-0-	-748	-0-	221	1	5531	3	Y	145	137	1			37
							160	9									
10	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	235	1	5596	3	Y	191	160	1			68
							210	9									
11	6660	X	5503	-0-	-1157	-0-	238	1	5039	3	Y	205	217	1			56
							226	9									
12	6262	X	6021	-0-	-241	-0-	256	1	5565	3	Y	182	182	1			56
							200	9									
01	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	222	1	5041	3	Y	159	161	1			54
							175	9									
02	5713	X	4557	-0-	-1156	-0-	260	1	4162	3	Y	123	136	1			41
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	295	1	7393	3	Y	335	311	1			78
							369	9									
10	9331	X	8566	-0-	-765	-0-	324	1	7713	3	Y	481	398	1			161
							529	9									
11	9030	X	7894	-0-	-1136	-0-	336	1	7108	3	Y	409	455	1			115
							450	9									
12	9331	X	8104	-0-	-1227	-0-	337	1	7316	3	Y	410	405	1			120
							451	9									
01	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	326	1	7408	3	Y	435	422	1			133
							479	9									
02	8004	X	7681	-0-	-323	-0-	426	1	6831	3	Y	385	405	1			113
							424	9									

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	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	164	1	4119	3	Y	97	89	1			35
							107	9									
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	165	1	3915	3	Y	107	92	1			50
							118	9									
11	4770	X	3828	-0-	-942	-0-	167	1	3542	3	Y	108	117	1			41
							119	9									
12	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	192	1	4179	3	Y	128	121	1			48
							141	9									
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	172	1	3906	3	Y	107	108	1			47
							118	9									
02	4234	X	3781	-0-	-453	-0-	215	1	3450	3	Y	105	109	1			43
							116	9									

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	6330	X	5077	-0-	-1253	-0-	188	1	4717	3	Y	156	149	1			38
							172	9									
10	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	208	1	4960	3	Y	199	168	1			69
							219	9									
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	208	1	4415	3	Y	203	218	1			54
							223	9									
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	231	1	5005	3	Y	231	220	1			65
							254	9									
01	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	207	1	4702	3	Y	175	181	1			59
							193	9									
02	5046	X	4225	-0-	-821	-0-	241	1	3853	3	Y	119	137	1			41
							131	9									

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	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	90	1	2247	3	Y	102	95	1			26
							112	9									
10	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	85	1	2014	3	Y	110	95	1			41
							121	9									
11	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	103	1	2178	3	Y	108	117	1			32
							119	9									
12	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	99	1	2145	3	Y	85	89	1			28
							94	9									
01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	94	1	2132	3	Y	78	79	1			27
							86	9									
02	2378	X	1884	-0-	-494	-0-	107	1	1711	3	Y	60	66	1			21
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8610	X	7567	-0-	-1043	-0-	280	1	7013	3	Y	249	247	1			62
							274	9									
10	8897	X	7385	-0-	-1512	-0-	286	1	6806	3	Y	266	234	1			94
							293	9									
11	8130	X	7134	-0-	-996	-0-	310	1	6560	3	Y	240	269	1			65
							264	9									
12	7905	X	6768	-0-	-1137	-0-	287	1	6235	3	Y	224	224	1			65
							246	9									
01	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	283	1	6423	3	Y	236	230	1			71
							260	9									
02	7308	X	6681	-0-	-627	-0-	380	1	6081	3	Y	200	212	1			59
							220	9									

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	4590	X	2563	-0-	-2027	-0-	94	1	2368	3	Y	92	99	1			26
							101	9									
10	4743	X	3007	-0-	-1736	-0-	113	1	2679	3	Y	195	158	1			63
							215	9									
11	4590	X	3574	-0-	-1016	-0-	151	1	3189	3	Y	213	222	1			54
							234	9									
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	178	1	3854	3	Y	196	194	1			56
							216	9									
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	151	1	3440	3	Y	189	187	1			58
							208	9									
*02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	224	1	3585	3	Y	179	186	1			51
							197	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	6090	X	4635	-0-	-1455	-0-	173	1	4341	3	Y	110	104	1			30
							121	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	190	1	4520	3	Y	151	126	1			55
							166	9									
11	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	202	1	4280	3	Y	134	148	1			41
							147	9									
12	4805	X	4648	-0-	-157	-0-	198	1	4303	3	Y	134	131	1			44
							147	9									
01	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	189	1	4307	3	Y	127	125	1			46
							140	9									
02	4553	X	4274	-0-	-279	-0-	244	1	3909	3	Y	110	118	1			38
							121	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	6540	X	5906	-0-	-634	-0-	221	1	5532	3	Y	139	132	1			36
							153	9									
10	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	233	1	5551	3	Y	183	154	1			65
							201	9									
11	6330	X	4978	-0-	-1352	-0-	218	1	4618	3	Y	129	152	1			42
							142	9									
12	6107	X	5143	-0-	-964	-0-	220	1	4774	3	Y	135	135	1			42
							149	9									
01	6107	X	4656	-0-	-1451	-0-	191	1	4340	3	Y	114	116	1			40
							125	9									
02	5713	X	2666	-0-	-3047	-0-	152	1	2439	3	Y	68	81	1			27
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	7080	X	6528	-0-	-552	-0-	243 185	1 9	6100	3	Y	168	164	1			43
10	7316	X	6616	-0-	-700	-0-	258 222	1 9	6136	3	Y	202	173	1			72
11	7080	X	5502	-0-	-1578	-0-	242 142	1 9	5118	3	Y	129	159	1			42
12	7068	X	6858	-0-	-210	-0-	294 190	1 9	6374	3	Y	173	166	1			49
01	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	273 197	1 9	6189	3	Y	179	173	1			55
02	6322	X	6090	-0-	-232	-0-	348 174	1 9	5568	3	Y	158	166	1			47

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	8460	X	7623	-0-	-837	-0-	283 240	1 9	7100	3	Y	218	207	1			52
10	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	306 306	1 9	7285	3	Y	278	234	1			96
11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	319 259	1 9	6761	3	Y	235	265	1			66
12	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	314 262	1 9	6805	3	Y	238	236	1			68
01	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	298 255	1 9	6773	3	Y	232	228	1			72
02	7395	X	6655	-0-	-740	-0-	378 215	1 9	6062	3	Y	195	208	1			59

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5043	-0-	-1197	-0-	187 175	1 9	4681	3	Y	159	151	1			39
10	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	235 210	1 9	5581	3	Y	191	162	1			68
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	310 185	1 9	6574	3	Y	168	188	1			48
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	303 171	1 9	6584	3	Y	155	156	1			47
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	293 182	1 9	6659	3	Y	165	160	1			52
*02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	360 158	1 9	5769	3	Y	144	152	1			44

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	5855	-0-	-1795	-0-	217 200	1 9	5438	3	Y	182	171	1			42
10	7719	X	6579	-0-	-1140	-0-	252 326	1 9	6001	3	Y	296	241	1			97
11	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	263 282	1 9	5564	3	Y	256	283	1			70
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	269 282	1 9	5850	3	Y	256	252	1			74
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	255 266	1 9	5797	3	Y	242	240	1			76
02	6148	X	5593	-0-	-555	-0-	315 232	1 9	5046	3	Y	211	224	1			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	387	1	9685	3	Y	158	151	1			40
							174	9									
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	337	1	8020	3	Y	195	166	1			69
							215	9									
11	9990	X	6202	-0-	-3788	-0-	270	1	5712	3	Y	200	215	1			54
							220	9									
12	10602	X	6420	-0-	-4182	-0-	273	1	5936	3	Y	192	189	1			57
							211	9									
01	10602	X	6511	-0-	-4091	-0-	266	1	6035	3	Y	191	188	1			60
							210	9									
02	9918	X	5962	-0-	-3956	-0-	338	1	5419	3	Y	186	191	1			55
							205	9									

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	8610	X	8001	-0-	-609	-0-	293	1	7349	3	Y	326	298	1			76
							359	9									
10	8618	X	8125	-0-	-493	-0-	316	1	7517	3	Y	265	240	1			101
							292	9									
11	8310	X	7416	-0-	-894	-0-	327	1	6922	3	Y	152	198	1			55
							167	9									
12	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	333	1	7235	3	Y	210	203	1			62
							231	9									
01	8277	X	8050	-0-	-227	-0-	323	1	7338	3	Y	354	317	1			99
							389	9									
02	7743	X	7469	-0-	-274	-0-	415	1	6643	3	Y	374	369	1			104
							411	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4729	-0-	-131	-0-	174	1	4359	3	Y	178	169	1			39
							196	9									
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	185	1	4409	3	Y	227	192	1			74
							250	9									
11	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	190	1	4026	3	Y	172	200	1			46
							189	9									
12	4898	X	4553	-0-	-345	-0-	191	1	4138	3	Y	204	197	1			53
							224	9									
01	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	182	1	4139	3	Y	218	210	1			61
							240	9									
02	4582	X	4219	-0-	-363	-0-	235	1	3769	3	Y	195	203	1			53
							215	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	115	1	2877	3	Y	114	109	1			33
							125	9									
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	119	1	2841	3	Y	178	147	1			64
							196	9									
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	123	1	2601	3	Y	173	186	1			51
							190	9									
12	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	124	1	2683	3	Y	157	157	1			51
							173	9									
01	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	115	1	2616	3	Y	133	135	1			49
							146	9									
02	3016	X	2602	-0-	-414	-0-	145	1	2315	3	Y	129	135	1			43
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	269	1	6741	3	Y	295	280	1			61
							325	9									
10	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	281	1	6678	3	Y	388	326	1			123
							427	9									
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	290	1	6141	3	Y	346	383	1			86
							381	9									
12	7595	X	6865	-0-	-730	-0-	286	1	6210	3	Y	335	333	1			88
							369	9									
01	7595	X	6790	-0-	-805	-0-	271	1	6156	3	Y	330	325	1			93
							363	9									
02	7105	X	6209	-0-	-896	-0-	347	1	5554	3	Y	280	299	1			74
							308	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	144	1	3595	3	Y	60	59	1			23
							66	9									
10	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	155	1	3689	3	Y	82	69	1			36
							90	9									
11	3930	X	3229	-0-	-701	-0-	140	1	2968	3	Y	110	111	1			35
							121	9									
12	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	148	1	3204	3	Y	107	104	1			38
							118	9									
*01	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	140	1	3186	3	Y	98	97	1			39
							108	9									
02	3712	X	3081	-0-	-631	-0-	176	1	2814	3	Y	83	88	1			87
							91	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	135	1	3371	3	Y	174	172	1			49
							191	9									
10	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	138	1	3243	3	Y	184	164	1			69
							202	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3117	3	Y	150	171	1			48
							165	9									
12	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	144	1	3120	3	Y	178	172	1			54
							196	9									
01	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	133	1	3022	3	Y	205	195	1			64
							226	9									
02	3567	X	3264	-0-	-303	-0-	178	1	2864	3	Y	202	205	1			61
							222	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	2058	-0-	-132	-0-	77	1	1918	3	Y	57	58	1			16
							63	9									
10	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	80	1	1883	3	Y	70	61	1			25
							77	9									
11	2190	X	1976	-0-	-214	-0-	87	1	1817	3	Y	65	71	1			19
							72	9									
12	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	88	1	1896	3	Y	84	79	1			24
							92	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	3	Y	96	90	1			30
							106	9									
02	1914	N	1847	-0-	-67	-0-	103	1	1661	3	Y	75	81	1			24
							83	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	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	205	1	5144	3	Y	212	199	1			59
							233	9									
10	6200	X	5743	-0-	-457	-0-	222	1	5236	3	Y	259	223	1			95
							285	9									
11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	227	1	4737	3	Y	213	241	1			67
							234	9									
12	5828	X	5456	-0-	-372	-0-	230	1	4969	3	Y	234	228	1			73
							257	9									
01	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	224	1	5122	3	Y	227	225	1			75
							250	9									
02	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	288	1	4628	3	Y	208	216	1			67
							229	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

09	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	191	1	4781	3	Y	133	122	1			34
							146	9									
10	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	209	1	4927	3	Y	159	137	1			56
							175	9									
11	5460	X	4758	-0-	-702	-0-	210	1	4381	3	Y	152	165	1			43
							167	9									
12	5518	X	5009	-0-	-509	-0-	213	1	4616	3	Y	164	159	1			48
							180	9									
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	225	1	5152	3	Y	158	156	1			50
							174	9									
*02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4702	3	Y	136	144	1			42
							150	9									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

09	6750	X	6231	-0-	-519	-0-	230	1	5758	3	Y	221	203	1			51
							243	9									
10	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	244	1	5807	3	Y	307	254	1			104
							338	9									
11	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	252	1	5340	3	Y	219	258	1			65
							241	9									
12	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	263	1	5707	3	Y	267	257	1			75
							294	9									
01	6448	X	6429	-0-	-19	-0-	258	1	5884	3	Y	261	256	1			80
							287	9									
02	6032	X	5946	-0-	-86	-0-	337	1	5402	3	Y	188	208	1			60
							207	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

09	29610	X	22556	-0-	-7054	-0-	498	1	22058	3	N	-0-					15
10	29295	X	22196	-0-	-7099	-0-	283	1	21913	3	N	-0-					15
11	26610	X	20543	-0-	-6067	-0-	458	1	20085	3	N	-0-					15
12	27497	X	20491	-0-	-7006	-0-	143	1	20348	3	N	-0-					15
01	25172	X	19868	-0-	-5304	-0-	1143	1	18725	3	N	-0-					15
02	21808	X	18067	-0-	-3741	-0-	45	1	18003	3	N	17	22	1			10
							19	9									

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	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	228	1	5701	3	Y	181	175	1			49
							199	9									
10	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	252	1	5945	3	Y	229	196	1			82
							252	9									
11	6540	X	6037	-0-	-503	-0-	265	1	5526	3	Y	224	242	1			64
							246	9									
12	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	255	1	5523	3	Y	242	233	1			73
							266	9									
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	240	1	5485	3	Y	226	225	1			74
							249	9									
02	6032	X	4838	-0-	-1194	-0-	273	1	4388	3	Y	161	180	1			55
							177	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

09	49500	X	43708	-0-	-5792	-0-	964	1	42744	3	Y	-0-					5
10	48081	X	43319	-0-	-4762	-0-	552	1	42767	3	Y	-0-					5
11	46530	X	42023	-0-	-4507	-0-	936	1	41087	3	Y	-0-					5
12	45167	X	43505	-0-	-1662	-0-	304	1	43201	3	Y	-0-					5
01	45167	X	42349	-0-	-2818	-0-	2437	1	39912	3	Y	-0-					5
02	42253	X	39911	-0-	-2342	-0-	100	1	39811	3	Y	-0-					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

09	44700	X	38996	-0-	-5704	-0-	860	1	38136	3	Y	-0-					4
10	42253	X	37857	-0-	-4396	-0-	483	1	37374	3	Y	-0-					4
11	40890	X	37236	-0-	-3654	-0-	829	1	36407	3	Y	-0-					4
12	40300	X	38759	-0-	-1541	-0-	271	1	38488	3	Y	-0-					4
01	40300	X	35923	-0-	-4377	-0-	2067	1	33856	3	Y	-0-					4
02	37700	X	31825	-0-	-5875	-0-	80	1	31745	3	Y	-0-					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

09	51210	X	44025	-0-	-7185	-0-	971	1	43054	3	Y	-0-					6
10	49538	X	43536	-0-	-6002	-0-	555	1	42981	3	Y	-0-					6
11	47940	X	42523	-0-	-5417	-0-	947	1	41576	3	Y	-0-					6
12	45508	X	43620	-0-	-1888	-0-	305	1	43315	3	Y	-0-					6
01	45508	X	42222	-0-	-3286	-0-	2429	1	39793	3	Y	-0-					6
02	42572	X	39399	-0-	-3173	-0-	98	1	39301	3	Y	-0-					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

09	17250	X	15128	-0-	-2122	-0-	566	1	14178	3	Y	349	332	1			83
							384	9									
10	17329	X	15134	-0-	-2195	-0-	590	1	14048	3	Y	451	380	1			154
							496	9									
11	16020	X	14128	-0-	-1892	-0-	616	1	13039	3	Y	430	467	1			117
							473	9									
12	16275	X	14425	-0-	-1850	-0-	615	1	13359	3	Y	410	406	1			121
							451	9									
01	15872	X	14706	-0-	-1166	-0-	600	1	13646	3	Y	418	408	1			131
							460	9									
02	14616	X	13301	-0-	-1315	-0-	758	1	12139	3	Y	367	387	1			111
							404	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	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	654	1	16378	3	Y	409	384	1			95
						450	9									
10	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	697	1	16587	3	Y	533	448	1			180
						586	9									
11	17070 X	16618	-0-	-452	-0-	725	1	15357	3	Y	487	534	1			133
						536	9									
12	18073 X	17365	-0-	-708	-0-	741	1	16088	3	Y	487	480	1			140
						536	9									
01	18073 X	17238	-0-	-835	-0-	704	1	16013	3	Y	474	466	1			148
						521	9									
02	16907 X	16071	-0-	-836	-0-	915	1	14661	3	Y	450	467	1			131
						495	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

09	16080 X	14565	-0-	-1515	-0-	549	1	13738	3	Y	253	253	1			65
						278	9									
10	16492 X	15045	-0-	-1447	-0-	602	1	14187	3	Y	233	216	1			82
						256	9									
11	15600 X	14458	-0-	-1142	-0-	651	1	13563	3	Y	222	246	1			58
						244	9									
12	16120 X	14492	-0-	-1628	-0-	631	1	13659	3	Y	184	190	1			52
						202	9									
01	15841 X	14976	-0-	-865	-0-	615	1	14018	3	Y	312	282	1			82
						343	9									
02	14094 X	13740	-0-	-354	-0-	784	1	12596	3	Y	327	323	1			86
						360	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

09	14160 X	13512	-0-	-648	-0-	502	1	12568	3	Y	402	383	1			107
						442	9									
10	15221 X	14329	-0-	-892	-0-	562	1	13259	3	Y	462	404	1			165
						508	9									
11	14730 X	13806	-0-	-924	-0-	611	1	12731	3	Y	422	465	1			122
						464	9									
12	15221 X	13311	-0-	-1910	-0-	569	1	12306	3	Y	396	396	1			122
						436	9									
01	14725 X	14042	-0-	-683	-0-	568	1	12962	3	Y	465	444	1			143
						512	9									
02	13398 X	12343	-0-	-1055	-0-	699	1	11225	3	Y	381	405	1			119
						419	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

09	11010 X	10207	-0-	-803	-0-	381	1	9531	3	Y	268	245	1			67
						295	9									
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	413	1	9729	3	Y	336	286	1			117
						370	9									
11	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	466	1	9712	3	Y	381	397	1			101
						419	9									
12	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	472	1	10215	3	Y	389	376	1			114
						428	9									
01	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	435	1	9941	3	Y	353	354	1			113
						388	9									
02	10237 X	9747	-0-	-490	-0-	551	1	8849	3	Y	315	332	1			96
						347	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	8100	X	4858	-0-	-3242	-0-	178	1	4465	3	Y	195	178	1			54
							215	9									
10	8370	X	4462	-0-	-3908	-0-	169	1	3988	3	Y	277	231	1			100
							305	9									
11	6990	X	1858	-0-	-5132	-0-	76	1	1580	3	Y	184	220	1			64
							202	9									
12	5332	X	2160	-0-	-3172	-0-	83	1	1787	3	Y	264	247	1			81
							290	9									
01	5022	X	1279	-0-	-3743	-0-	47	1	1075	3	Y	143	163	1			61
							157	9									
02	4698	X	1343	-0-	-3355	-0-	71	1	1148	3	Y	113	129	1			45
							124	9									

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	11550	X	9978	-0-	-1572	-0-	373	1	9328	3	Y	252	237	1			66
							277	9									
10	11408	X	10116	-0-	-1292	-0-	399	1	9418	3	Y	272	240	1			98
							299	9									
11	10350	X	9049	-0-	-1301	-0-	402	1	8368	3	Y	254	280	1			72
							279	9									
12	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	415	1	8975	3	Y	292	280	1			84
							321	9									
01	10323	X	9396	-0-	-927	-0-	381	1	8704	3	Y	283	279	1			88
							311	9									
02	9657	X	9095	-0-	-562	-0-	516	1	8284	3	Y	268	277	1			79
							295	9									

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	25800	X	21588	-0-	-4212	-0-	816	1	20440	3	Y	302	298	1			79
							332	9									
10	25978	X	21992	-0-	-3986	-0-	868	1	20650	3	Y	431	360	1			150
							474	9									
11	23760	X	20381	-0-	-3379	-0-	901	1	19070	3	Y	373	415	1			108
							410	9									
12	23653	X	20593	-0-	-3060	-0-	890	1	19308	3	Y	359	357	1			110
							395	9									
01	22785	X	20505	-0-	-2280	-0-	847	1	19241	3	Y	379	368	1			121
							417	9									
02	20880	X	18700	-0-	-2180	-0-	1077	1	17253	3	Y	336	353	1			104
							370	9									

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	21420	X	18258	-0-	-3162	-0-	672	1	16841	3	Y	677	646	1			165
							745	9									
10	21483	X	19160	-0-	-2323	-0-	732	1	17410	3	Y	925	775	1			315
							1018	9									
11	20280	X	17420	-0-	-2860	-0-	749	1	15868	3	Y	730	834	1			211
							803	9									
12	19840	X	18291	-0-	-1549	-0-	769	1	16696	3	Y	751	742	1			220
							826	9									
01	19623	X	18254	-0-	-1369	-0-	735	1	16714	3	Y	732	722	1			230
							805	9									
02	17922	X	16388	-0-	-1534	-0-	922	1	14771	3	Y	632	672	1			190
							695	9									

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	18900	X	17188	-0-	-1712	-0-	635 641	1 9	15912	3	Y	583	549	1			154
10	18662	X	17555	-0-	-1107	-0-	685 722	1 9	16148	3	Y	656	573	1			237
11	18060	X	16492	-0-	-1568	-0-	725 651	1 9	15116	3	Y	592	655	1			174
12	18662	X	16982	-0-	-1680	-0-	719 704	1 9	15559	3	Y	640	622	1			192
01	17918	X	17030	-0-	-888	-0-	686 691	1 9	15653	3	Y	628	619	1			201
02	16617	X	15167	-0-	-1450	-0-	854 604	1 9	13709	3	Y	549	579	1			171

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	11911	-0-	-2759	-0-	438 514	1 9	10959	3	Y	467	449	1			116
10	14384	X	12050	-0-	-2334	-0-	470 495	1 9	11085	3	Y	450	406	1			160
11	13560	X	12826	-0-	-734	-0-	560 596	1 9	11670	3	Y	542	564	1			138
12	14012	X	12664	-0-	-1348	-0-	531 656	1 9	11477	3	Y	596	568	1			166
01	13330	X	12771	-0-	-559	-0-	506 723	1 9	11542	3	Y	657	629	1			194
02	12412	X	11678	-0-	-734	-0-	651 571	1 9	10456	3	Y	519	556	1			157

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8020	-0-	-1940	-0-	299 238	1 9	7483	3	Y	216	209	1			52
10	9548	X	6758	-0-	-2790	-0-	264 209	1 9	6285	3	Y	190	172	1			70
11	8910	X	7101	-0-	-1809	-0-	309 252	1 9	6540	3	Y	229	240	1			59
12	9207	X	5166	-0-	-4041	-0-	218 215	1 9	4733	3	Y	195	196	1			58
01	8587	X	5633	-0-	-2954	-0-	229 199	1 9	5205	3	Y	181	181	1			58
02	7743	X	6213	-0-	-1530	-0-	351 240	1 9	5622	3	Y	218	216	1			60

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 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	21390	X	19035	-0-	-2355	-0-	704 701	1 9	17630	3	Y	637	612	1			170
10	21514	X	19832	-0-	-1682	-0-	773 818	1 9	18241	3	Y	744	648	1			266
11	20160	X	18353	-0-	-1807	-0-	804 795	1 9	16754	3	Y	723	785	1			204
12	20646	X	18668	-0-	-1978	-0-	787 853	1 9	17028	3	Y	775	751	1			228
01	20088	X	18609	-0-	-1479	-0-	746 827	1 9	17036	3	Y	752	742	1			238
02	18560	X	17010	-0-	-1550	-0-	955 722	1 9	15333	3	Y	656	692	1			202

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	20610	X	19733	-0-	-877	-0-	740 446	1 9	18547	3	Y	405	385	1			94
10	20584	X	19381	-0-	-1203	-0-	759 568	1 9	18054	3	Y	516	436	1			174
11	20010	X	16421	-0-	-3589	-0-	717 527	1 9	15177	3	Y	479	524	1			129
12	20677	X	17847	-0-	-2830	-0-	763 512	1 9	16572	3	Y	465	460	1			134
01	20677	X	17784	-0-	-2893	-0-	727 521	1 9	16536	3	Y	474	463	1			145
02	19082	X	16211	-0-	-2871	-0-	925 464	1 9	14822	3	Y	422	444	1			123

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	8883	-0-	-2697	-0-	334 174	1 9	8375	3	Y	158	152	1			39
10	11377	X	9355	-0-	-2022	-0-	368 228	1 9	8759	3	Y	207	175	1			71
11	10710	X	8141	-0-	-2569	-0-	357 220	1 9	7564	3	Y	200	217	1			54
12	9889	X	9253	-0-	-636	-0-	399 189	1 9	8665	3	Y	172	173	1			53
01	9331	X	9235	-0-	-96	-0-	381 202	1 9	8652	3	Y	184	179	1			58
02	8758	X	8460	-0-	-298	-0-	485 212	1 9	7763	3	Y	193	195	1			56

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	17855	-0-	-2725	-0-	669 415	1 9	16771	3	Y	377	359	1			89
10	20894	X	17854	-0-	-3040	-0-	705 381	1 9	16768	3	Y	346	309	1			126
11	19080	X	17480	-0-	-1600	-0-	764 537	1 9	16179	3	Y	488	494	1			120
12	19189	X	17634	-0-	-1555	-0-	754 505	1 9	16375	3	Y	459	448	1			131
01	18724	X	17400	-0-	-1324	-0-	713 479	1 9	16208	3	Y	435	430	1			136
02	17255	X	15968	-0-	-1287	-0-	913 429	1 9	14626	3	Y	390	411	1			115

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	245 212	1 9	6130	3	Y	193	181	1			48
10	6758	X	6736	-0-	-22	-0-	260 278	1 9	6198	3	Y	253	212	1			89
11	6540	X	5825	-0-	-715	-0-	253 221	1 9	5351	3	Y	201	231	1			59
12	6820	X	4282	-0-	-2538	-0-	182 152	1 9	3948	3	Y	138	150	1			47
01	6820	X	4462	-0-	-2358	-0-	182 138	1 9	4142	3	Y	125	130	1			42
02	6380	X	4221	-0-	-2159	-0-	240 136	1 9	3845	3	Y	124	129	1			37

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	17100	X	14814	-0-	-2286	-0-	557	1	13960	3	Y	270	258	1			63
							297	9									
10	17670	X	15202	-0-	-2468	-0-	596	1	14189	3	Y	379	316	1			126
							417	9									
11	15960	X	14308	-0-	-1652	-0-	627	1	13275	3	Y	369	398	1			97
							406	9									
12	16089	X	14383	-0-	-1706	-0-	617	1	13397	3	Y	335	335	1			97
							369	9									
01	15624	X	14312	-0-	-1312	-0-	587	1	13359	3	Y	333	328	1			102
							366	9									
02	14326	X	12794	-0-	-1532	-0-	733	1	11744	3	Y	288	305	1			85
							317	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	16410	X	14419	-0-	-1991	-0-	541	1	13547	3	Y	301	290	1			72
							331	9									
10	16771	X	14420	-0-	-2351	-0-	566	1	13463	3	Y	355	304	1			123
							391	9									
11	15090	X	12975	-0-	-2115	-0-	570	1	12061	3	Y	313	349	1			87
							344	9									
12	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	603	1	13089	3	Y	342	333	1			96
							376	9									
01	15128	X	14455	-0-	-673	-0-	594	1	13509	3	Y	320	317	1			99
							352	9									
02	13949	X	13071	-0-	-878	-0-	749	1	11993	3	Y	299	311	1			87
							329	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	11850	X	10193	-0-	-1657	-0-	387	1	9708	3	Y	89	83	1			25
							98	9									
10	11625	X	10199	-0-	-1426	-0-	407	1	9691	3	Y	92	80	1			37
							101	9									
11	11070	X	10768	-0-	-302	-0-	480	1	10166	3	Y	111	115	1			33
							122	9									
12	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	507	1	11004	3	Y	90	91	1			32
							99	9									
01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	482	1	10941	3	Y	111	105	1			38
							122	9									
*02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	607	1	9724	3	Y	93	98	1			33
							102	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	16800	X	15005	-0-	-1795	-0-	565	1	14153	3	Y	261	245	1			63
							287	9									
10	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	620	1	14743	3	Y	325	275	1			113
							358	9									
11	15720	X	14760	-0-	-960	-0-	654	1	13847	3	Y	235	276	1			72
							259	9									
12	15841	X	14867	-0-	-974	-0-	641	1	13912	3	Y	285	275	1			82
							314	9									
01	15655	X	14846	-0-	-809	-0-	614	1	13936	3	Y	269	265	1			86
							296	9									
02	14703	X	13614	-0-	-1089	-0-	785	1	12565	3	Y	240	253	1			73
							264	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	10410	X	9474	-0-	-936	-0-	353 266	1 9	8855	3	Y	242	228	1			60
10	10509	X	8885	-0-	-1624	-0-	347 278	1 9	8260	3	Y	253	220	1			93
11	9780	X	8701	-0-	-1079	-0-	381 261	1 9	8059	3	Y	237	261	1			69
12	10044	X	9235	-0-	-809	-0-	395 270	1 9	8570	3	Y	245	240	1			74
01	10044	X	9408	-0-	-636	-0-	386 254	1 9	8768	3	Y	231	229	1			76
02	9164	X	8239	-0-	-925	-0-	471 221	1 9	7547	3	Y	201	214	1			63

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	9023	-0-	-3067	-0-	340 173	1 9	8510	3	Y	157	149	1			38
10	11160	X	9240	-0-	-1920	-0-	363 234	1 9	8643	3	Y	213	178	1			73
11	10140	X	8073	-0-	-2067	-0-	355 202	1 9	7516	3	Y	184	206	1			51
12	10137	X	9938	-0-	-199	-0-	428 220	1 9	9290	3	Y	200	194	1			57
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	410 211	1 9	9326	3	Y	192	189	1			60
*02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	519 186	1 9	8311	3	Y	169	179	1			50

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

09	23130 X	22730	-0-	-400	-0-	847	1	21234	3	Y	590	561	1			137
						649	9									
10	23901 X	22634	-0-	-1267	-0-	882	1	20974	3	Y	707	604	1			240
						778	9									
11	23190 X	20974	-0-	-2216	-0-	914	1	19354	3	Y	642	707	1			175
						706	9									
12	23963 X	21919	-0-	-2044	-0-	935	1	20304	3	Y	618	613	1			180
						680	9									
01	23963 X	22416	-0-	-1547	-0-	917	1	20847	3	Y	593	587	1			186
						652	9									
*02	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	1372	1	21982	3	Y	574	594	1			166
						631	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

09	18630 X	18452	-0-	-178	-0-	686	1	17197	3	Y	517	490	1			118
						569	9									
10	19251 X	18865	-0-	-386	-0-	732	1	17406	3	Y	661	557	1			222
						727	9									
11	18570 X	17512	-0-	-1058	-0-	762	1	16138	3	Y	556	624	1			154
						612	9									
12	19189 X	17546	-0-	-1643	-0-	747	1	16219	3	Y	527	527	1			154
						580	9									
01	19065 X	17368	-0-	-1697	-0-	709	1	16109	3	Y	500	498	1			156
						550	9									
02	17835 X	16541	-0-	-1294	-0-	942	1	15092	3	Y	461	483	1			134
						507	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 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-

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-

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	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	93	1	2331	3	Y	84	80	1			21
						92	9									
10	2945 X	2316	-0-	-629	-0-	89	1	2100	3	Y	115	97	1			39
						127	9									
11	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	104	1	2159	3	Y	114	123	1			30
						125	9									
12	2635 X	2360	-0-	-275	-0-	98	1	2127	3	Y	123	119	1			34
						135	9									
01	2635 X	2155	-0-	-480	-0-	85	1	1951	3	Y	108	108	1			34
						119	9									
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	121	1	1942	3	Y	94	100	1			28
						103	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

09	48510 X	40328	-0-	-8182	-0-	1456	1	38872	3	Y	-0-					2
10	47058 X	41815	-0-	-5243	-0-	2538	1	39277	3	Y	-0-					2
11	44220 X	39875	-0-	-4345	-0-	2769	1	37106	3	Y	-0-					2
12	45694 X	41791	-0-	-3903	-0-	2816	1	38975	3	Y	-0-					2
01	44299 X	8038	-0-	-36261	-0-	439	1	7599	3	Y	-0-					2
02	39121 X	20574	-0-	-18547	-0-	2619	1	17955	3	Y	-0-					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

09	49350 X	40724	-0-	-8626	-0-	1470	1	39254	3	Y	-0-					4
10	47058 X	42511	-0-	-4547	-0-	2580	1	39931	3	Y	-0-					4
11	45540 X	41205	-0-	-4335	-0-	2861	1	38344	3	Y	-0-					4
12	47058 X	42350	-0-	-4708	-0-	2854	1	39496	3	Y	-0-					4
01	47058 X	41568	-0-	-5490	-0-	2271	1	39297	3	Y	-0-					4
02	39846 X	28478	-0-	-11368	-0-	3625	1	24853	3	Y	-0-					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

09	62460 X	52102	-0-	-10358	-0-	1881	1	50221	3	Y	-0-					2
10	61008 X	54557	-0-	-6451	-0-	3311	1	51246	3	Y	-0-					2
11	59040 X	53315	-0-	-5725	-0-	3702	1	49613	3	Y	-0-					2
12	61008 X	50509	-0-	-10499	-0-	3403	1	47106	3	Y	-0-					2
01	59861 X	50664	-0-	-9197	-0-	2768	1	47896	3	Y	-0-					2
02	51533 X	35700	-0-	-15833	-0-	4544	1	31156	3	Y	-0-					2

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

09	21150 X	18633	-0-	-2517	-0-	411	1	18222	3	Y	-0-					-0-
10	21545 X	18389	-0-	-3156	-0-	234	1	18155	3	Y	-0-					-0-
11	20400 X	17191	-0-	-3209	-0-	383	1	16802	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
12	21080 X	17702	-0-	-3378	-0-	124	1	17578	3	Y	-0-					3
01	19561 X	17124	-0-	-2437	-0-	980	1	16046	3	Y	89	59	1			33
						98	9									
02	18009 X	15558	-0-	-2451	-0-	39	1	15423	3	Y	87	64	1			56
						96	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	20400	X	19146	-0-	-1254	-0-	418	1	18507	3	Y	201	244	1			80
							221	9									
10	21080	X	18713	-0-	-2367	-0-	235	1	18233	3	Y	223	185	1			118
							245	9									
11	21060	X	16931	-0-	-4129	-0-	372	1	16326	3	Y	212	174	1			156
							233	9									
12	21762	X	17509	-0-	-4253	-0-	121	1	17167	3	Y	201					357
							221	9									
01	21762	X	17008	-0-	-4754	-0-	970	1	15896	3	Y	129	313	1			173
							142	9									
02	18502	X	15563	-0-	-2939	-0-	39	1	15389	3	Y	123	160	1			136
							135	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	15600	X	12372	-0-	-3228	-0-	459	1	11514	3	Y	363	335	1			83
							399	9									
10	14973	X	12543	-0-	-2430	-0-	486	1	11564	3	Y	448	378	1			153
							493	9									
11	13890	X	11143	-0-	-2747	-0-	485	1	10277	3	Y	346	398	1			101
							381	9									
12	13268	X	11323	-0-	-1945	-0-	481	1	10437	3	Y	368	362	1			107
							405	9									
01	13144	X	11339	-0-	-1805	-0-	462	1	10486	3	Y	355	350	1			112
							391	9									
02	11948	X	9981	-0-	-1967	-0-	568	1	9090	3	Y	294	315	1			91
							323	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	24360	X	19335	-0-	-5025	-0-	714	1	17899	3	Y	656	606	1			150
							722	9									
10	24118	X	19443	-0-	-4675	-0-	745	1	17729	3	Y	881	734	1			297
							969	9									
11	22260	X	18638	-0-	-3622	-0-	802	1	16982	3	Y	776	858	1			215
							854	9									
12	21576	X	19098	-0-	-2478	-0-	805	1	17478	3	Y	741	738	1			218
							815	9									
01	20894	X	18876	-0-	-2018	-0-	763	1	17361	3	Y	684	685	1			217
							752	9									
02	18705	X	17320	-0-	-1385	-0-	977	1	15644	3	Y	635	665	1			187
							699	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	23160	X	19470	-0-	-3690	-0-	713	1	17858	3	Y	817	780	1			196
							899	9									
10	23095	X	20010	-0-	-3085	-0-	760	1	18087	3	Y	1057	892	1			361
							1163	9									
11	21420	X	18610	-0-	-2810	-0-	796	1	16845	3	Y	881	994	1			248
							969	9									
12	21328	X	18952	-0-	-2376	-0-	793	1	17221	3	Y	853	851	1			250
							938	9									
01	20708	X	18720	-0-	-1988	-0-	751	1	17072	3	Y	815	810	1			255
							897	9									
02	18821	X	17111	-0-	-1710	-0-	959	1	15353	3	Y	726	767	1			214
							799	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
09	30270	X	24108	-0-	-6162	-0-	885	1	22167	3	Y	960	905	1			228
							1056	9									
10	29450	X	24310	-0-	-5140	-0-	931	1	22140	3	Y	1126	961	1			393
							1239	9									
11	27270	X	21988	-0-	-5282	-0-	950	1	20106	3	Y	847	988	1			252
							932	9									
12	26877	X	21936	-0-	-4941	-0-	927	1	20130	3	Y	799	810	1			241
							879	9									
01	25885	X	21308	-0-	-4577	-0-	864	1	19634	3	Y	736	741	1			236
							810	9									
02	23316	X	22295	-0-	-1021	-0-	1267	1	20301	3	Y	661	700	1			197
							727	9									

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

09	28770	X	23463	-0-	-5307	-0-	862	1	21609	3	Y	902	854	1			211
							992	9									
10	28303	X	23330	-0-	-4973	-0-	895	1	21303	3	Y	1029	884	1			356
							1132	9									
11	26190	X	21498	-0-	-4692	-0-	928	1	19654	3	Y	833	951	1			238
							916	9									
12	25947	X	21537	-0-	-4410	-0-	910	1	19762	3	Y	786	792	1			232
							865	9									
01	25234	X	20880	-0-	-4354	-0-	846	1	19232	3	Y	729	732	1			229
							802	9									
*02	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	1302	1	20860	3	Y	705	734	1			200
							776	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

09	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	79	1	4181	2	N	67					227
							74	9									
10	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	79	1	4319	2	N	25	63	1			189
							28	9									
11	4920	X	3176	-0-	-1744	-0-	79	1	3082	2	N	14					203
							15	9									
12	5022	X	3703	-0-	-1319	-0-	79	1	3468	2	N	142	91	1			254
							156	9									
01	4743	X	3807	-0-	-936	-0-	79	1	3540	2	N	171	186	1			239
							188	9									
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT					239

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

09	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	79	1	1975	2	N	144					388
							158	9									
10	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	79	1	2268	2	N	117	299	1			206
							129	9									
11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	79	1	1893	2	N	108	183	1			131
							119	9									
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	79	1	2967	2	N	228	186	1			173
							251	9									
*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	79	1	3028	2	N	161					334
							177	9									
02	2146	X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					334

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	150	4	904	9	Y	822	442	1			595
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	599	1			82
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	8	1			75

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	1809	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	1959	X	150	-0-	-1809	-0-	150	4			Y	-0-	215	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	4	1			82
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	417	62	1			437
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	62	172	1			327

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	712	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	T. A.		376	-0-	376	1088	150	4	226	9	Y	205	271	1			149
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1088					Y	86	153	1			82
01	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					Y	-0-	62	1			20
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	63	8	1			75

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	155	153	0			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	187	0			5
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	301	3	Y	102	104	0			3
							112	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	61	62	0			2
							67	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	3	Y	206	205	0			5
							227	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	279	276	0			8
							4	4	307	9							
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	Y	267	268	0			7
							294	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	Y	264	262	0			9
							290	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1295	3	Y	217	219	0			7
							239	9									
02	1131	N	1068	-0-	-63	-0-	49	1	793	3	Y	203	203	0			7
							3	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	54	1			167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	133	1			152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	80	1			184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	82	1			178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	114	1			190
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	85	81	1			194
							94	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	166	0			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	258	0			7
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	275	274	0			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	398	0			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	262	0			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			7

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	401	401	0			10
							441	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	431	429	0			12
							3	4	474	9							
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	433	433	0			12
							476	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	450	447	0			15
							495	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	439	440	0			14
							483	9									
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	948	3	Y	415	414	0			15
							4	4	457	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	114	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	0			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	131	0			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	159	3	Y	97	97	0			7
							1	4	107	9							
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	4	1	26	3	Y	89	89	0			7
							98	9									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	100	3	Y	98	96	0			9
							108	9									
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	89	3	Y	105	104	0			10
							116	9									
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	63	68	0			5
							69	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	170	171	0			12
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	167	166	0			13
							184	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	170	0			16
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	176	176	0			16
							194	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	177	180	0			13
							195	9									
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	152	151	0			14
							167	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	91	1	649	3	Y	142	142	0			10
							4	4	156	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	109	1	789	3	Y	156	154	0			12
							3	4	172	9							
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	150	148	0			14
							165	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	114	1	728	3	Y	134	136	0			12
							147	9									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	133	1	919	3	Y	130	133	0			9
							143	9									
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	69	1	462	3	Y	122	120	0			11
							134	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 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	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	3453	3	Y	516	513	0			13
							568	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4148	3	Y	568	565	0			16
							14	4	625	9							
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	226	1	3960	3	Y	508	510	0			14
							1	4	559	9							
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	153	1	2680	3	Y	350	352	0			12
							1	4	385	9							
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	179	185	0			6
							197	9									
*02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	825	3	Y	167	167	0			6
							4	4	184	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4325	-0-	-115	-0-	207	1	3440	3	Y	616	616	0			16
							678	9									
10	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	187	1	3108	3	Y	576	576	0			16
							11	4	634	9							
11	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	146	1	2564	3	Y	496	498	0			14
							546	9									
12	4464	X	3099	-0-	-1365	-0-	141	1	2467	3	Y	445	444	0			15
							1	4	490	9							
01	3906	X	3013	-0-	-893	-0-	141	1	2411	3	Y	419	421	0			13
							461	9									
02	3654	X	2791	-0-	-863	-0-	138	1	2232	3	Y	374	374	0			13
							10	4	411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	238	237	0			6
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	262	261	0			7
							3	4	288	9							
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	292	291	0			8
							321	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	Y	335	332	0			11
							369	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3	Y	295	297	0			9
							325	9									
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	247	247	0			9
							2	4	272	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

09	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	208	1	3449	3	Y	377	374	0			10
							415	9									
10	5394	X	4353	-0-	-1041	-0-	220	1	3655	3	Y	424	422	0			12
							12	4	466	9							
11	5100	X	4094	-0-	-1006	-0-	198	1	3469	3	Y	388	389	0			11
							427	9									
12	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	189	1	3307	3	Y	360	359	0			12
							1	4	396	9							
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	189	1	3224	3	Y	345	346	0			11
							380	9									
02	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	184	1	2975	3	Y	304	304	0			11
							13	4	334	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	274	1	4545	3	Y	593	594	0			15
							652	9									
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	3	Y	637	634	0			18
							16	4	701	9							
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	244	1	4268	3	Y	610	611	0			17
							1	4	671	9							
12	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	210	1	3674	3	Y	540	539	0			18
							1	4	594	9							
01	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	212	1	3619	3	Y	545	546	0			17
							600	9									
02	4698	X	4240	-0-	-458	-0-	215	1	3476	3	Y	485	485	0			17
							15	4	534	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	284	1	4713	3	Y	589	590	0			15
							648	9									
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	280	1	4650	3	Y	596	594	0			17
							16	4	656	9							
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	229	1	4002	3	Y	602	602	0			17
							1	4	662	9							
12	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	210	1	3676	3	Y	613	609	0			21
							1	4	674	9							
01	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	231	1	3946	3	Y	634	635	0			20
							697	9									
02	5104	X	4636	-0-	-468	-0-	233	1	3768	3	Y	563	563	0			20
							16	4	619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4088	3	Y	563	563	0			14
							619	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	243	1	4034	3	Y	589	586	0			17
							14	4	648	9							
11	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	185	1	3233	3	Y	505	508	0			14
							556	9									
12	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	188	1	3282	3	Y	502	499	0			17
							1	4	552	9							
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	612	610	0			19
							673	9									
*02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	224	1	3622	3	Y	617	614	0			22
							16	4	679	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	500	500	0			13
							550	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	509	508	0			14
							2	4	560	9							
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	445	447	0			12
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	503	498	0			17
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	566	565	0			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0			15

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	Y	168	166	0	2	1	5
							185	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	170	168	0	2	1	5
							187	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	204	201	0	1	1	7
							224	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	202	199	0	1	1	9
							222	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	197	197	0	1	1	8
							1	4	217	9							
02	870	N	743	-0-	-127	-0-	42	1	524	3	Y	161	159	0	1	1	9
							177	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	630	1	387	3	Y	222	183	1			434
							244	9									
10	1395	N	842	-0-	-553	-0-	380	1	244	3	Y	198	334	1			298
							218	9									
11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	397	1	473	3	Y	200	147	1			351
							220	9									
12	1302	N	662	-0-	-640	-0-	276	1	193	3	Y	175	147	1			379
							193	9									
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	303	1	216	3	Y	208	229	1			358
							229	9									
02	1044	N	851	-0-	-193	-0-	279	1	400	3	Y	156	143	1			371
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1569	3	Y	297	295	0			21
							10	4	327	9							
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	190	1	1382	3	Y	234	236	0			19
							5	4	257	9							
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	3	Y	206	206	0			19
							227	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	116	1	739	3	Y	139	145	0			13
							153	9									
01	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	53	1	364	3	Y	86	93	0			6
							95	9									
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 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	23880	X	3479	-0-	-20401	-0-	169	1	2814	3	Y	451	473	0			12
							496	9									
10	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	78	88	0			2
11	17550	X	4692	-0-	-12858	-0-	225	1	3938	3	Y	480	469	0			13
							1	4	528	9							
12	15469	X	9875	-0-	-5594	-0-	453	1	7931	3	Y	1354	1321	0			46
							2	4	1489	9							
01	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	470	1	8025	3	Y	1458	1458	0			46
							1604	9									
*02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	493	1	7988	3	Y	1350	1347	0			49
							34	4	1485	9							

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35100	X	26546	-0-	-8554	-0-	1411	1	23430	3	Y	1550	1550	0			40
							1705	9									
10	33635	X	26693	-0-	-6942	-0-	1413	1	23484	3	Y	1560	1556	0			44
							80	4	1716	9							
11	29670	X	24319	-0-	-5351	-0-	1225	1	21452	3	Y	1490	1493	0			41
							3	4	1639	9							
12	28706	X	25456	-0-	-3250	-0-	1285	1	22484	3	Y	1529	1518	0			52
							5	4	1682	9							
01	26691	X	21536	-0-	-5155	-0-	1110	1	18956	3	Y	1335	1345	0			42
							1	4	1469	9							
02	24969	X	18378	-0-	-6591	-0-	999	1	16175	3	Y	1031	1036	0			37
							70	4	1134	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	1948	3	Y	263	261	0			7
							289	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	3	Y	224	225	0			6
							5	4	246	9							
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1589	3	Y	294	292	0			8
							323	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1675	3	Y	278	277	0			9
							306	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1624	3	Y	288	288	0			9
							317	9									
02	1943	N	1851	-0-	-92	-0-	91	1	1466	3	Y	262	262	0			9
							6	4	288	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	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	273	1	4532	3	Y	716	716	0			18
							788	9									
10	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	271	1	4501	3	Y	809	804	0			23
							15	4	890	9							
11	5760	X	4168	-0-	-1592	-0-	176	1	3089	3	Y	821	821	0			23
							903	9									
12	5952	X	4096	-0-	-1856	-0-	174	1	3038	3	Y	803	799	0			27
							1	4	883	9							
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	192	1	3278	3	Y	832	833	0			26
							915	9									
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	227	1	3673	3	Y	817	814	0			29
							16	4	899	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	82	3	Y	153	102	1			263
							168	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	430	1	276	3	Y	160	210	1			213
							176	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	393	1	468	3	Y	150	111	1			252
							165	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	495	1	347	3	Y	145	111	1			286
							160	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	474	1	338	3	Y	168	181	1			273
							185	9									
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	350	1	501	3	Y	118	115	1			276
							130	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1558	-0-	-1892	-0-	38	1	626	3	Y	813	815	0			21
							894	9									
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	725	726	0			20
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	639	641	0			18
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	579	577	0			20
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	505	509	0			16
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	436	436	0			16

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5070	-0-	-5310	-0-	246	1	4078	3	Y	678	687	0			17
							746	9									
10	10726	X	4082	-0-	-6644	-0-	197	1	3282	3	Y	538	540	0			15
							11	4	592	9							
11	9660	X	2802	-0-	-6858	-0-	130	1	2280	3	Y	356	361	0			10
							392	9									
12	7874	X	2354	-0-	-5520	-0-	110	1	1930	3	Y	285	285	0			10
							314	9									
01	4991	X	2010	-0-	-2981	-0-	97	1	1658	3	Y	232	235	0			7
							255	9									
02	4669	X	1449	-0-	-3220	-0-	74	1	1196	3	Y	158	159	0			6
							5	4	174	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	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	317	1	5264	3	Y	779	783	0			20
							857	9									
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	301	1	5010	3	Y	698	698	0			20
							17	4	768	9							
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	244	1	4279	3	Y	583	587	0			16
							1	4	641	9							
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4164	3	Y	578	574	0			20
							1	4	636	9							
01	6045	X	5070	-0-	-975	-0-	245	1	4188	3	Y	579	581	0			18
							637	9									
02	5655	X	4719	-0-	-936	-0-	240	1	3883	3	Y	526	525	0			19
							17	4	579	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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	35	1	580	3	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
11	870	N	88	-0-	-782	-0-	5	1	80	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	Y	275	266	0			9
							303	9									
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	3	Y	316	315	0			10
							348	9									
*02	2900	N	3425	-0-	525	525	178	1	2875	3	Y	327	325	0			12
							12	4	360	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	3480	X	1574	-0-	-1906	-0-	52	1	700	3	Y	747	742	0	2	1	20
							822	9									
10	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	158	1	2133	3	Y	693	687	0	6	1	20
							1	4	762	9							
11	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	131	1	1710	3	Y	547	544	0	3	1	20
							602	9									
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	3	Y	523	518	0	3	1	22
							1	4	575	9							
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	1499	3	Y	457	456	0	3	1	20
							3	4	503	9							
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	117	1	1457	3	Y	390	385	0	3	1	22
							429	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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	189	1	2526	3	Y	517	518	0	10	1	16
							569	9									
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	229	1	3093	3	Y	627	614	0	10	1	19
							1	4	690	9							
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	211	1	2752	3	Y	785	771	0	5	1	28
							864	9									
12	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	210	1	2751	3	Y	773	763	0	5	1	33
							1	4	850	9							
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	746	742	0	5	1	32
							5	4	821	9							
*02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	200	1	2501	3	Y	678	667	0	5	1	38
							746	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	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	273	1	1919	3	Y	248	281	1			178
							273	9									
10	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	249	1	1876	3	Y	261	296	1			143
							287	9									
11	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	209	1	1744	3	Y	269	243	1			169
							296	9									
12	2418	X	2405	-0-	-13	-0-	224	1	1882	3	Y	272	287	1			154
							299	9									
01	2356	X	2273	-0-	-83	-0-	248	1	1736	3	Y	263	243	1			174
							289	9									
02	2204	X	1968	-0-	-236	-0-	189	1	1515	3	Y	240	295	1			119
							264	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	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	802	811	0	2	1	22
							882	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	169	1	2280	3	Y	612	610	0	6	1	18
							1	4	673	9							
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2039	3	Y	511	507	0	4	1	18
							562	9									
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	147	1	1930	3	Y	463	458	0	3	1	20
							1	4	509	9							
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	369	370	0	3	1	16
							3	4	406	9							
*02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1459	3	Y	264	262	0	3	1	15
							290	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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	152	148	0	4	1	5
							167	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	179	176	0	3	1	5
							197	9									
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	Y	193	190	0	1	1	7
							212	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	796	3	Y	186	184	0	1	1	8
							205	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	801	3	Y	181	180	0	1	1	8
							1	4	199	9							
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	805	3	Y	157	155	0	1	1	9
							173	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	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	163	1	2712	3	Y	434	436	0			11
							477	9									
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	161	1	2672	3	Y	492	489	0			14
							9	4	541	9							
11	3960	X	3169	-0-	-791	-0-	135	1	2356	3	Y	616	613	0			17
							678	9									
12	4092	X	3037	-0-	-1055	-0-	127	1	2229	3	Y	619	615	0			21
							681	9									
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	108	1	1844	3	Y	682	682	0			21
							750	9									
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	130	1	2109	3	Y	574	574	0			21
							9	4	631	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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	73	72	0	1	1	2
							80	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	6	1	80	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	59	56	0			3
							65	9									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	193	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	3	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	6840	X	5044	-0-	-1796	-0-	483	1	3451	3	Y	989	985	0			69
							22	4	1088	9							
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	528	1	3829	3	Y	1077	1060	0			86
							15	4	1185	9							
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	548	1	3919	3	Y	1054	1041	0			99
							1159	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	544	1	3469	3	Y	1110	1106	0			103
							1221	9									
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	560	1	3873	3	Y	1110	1132	0			81
							1221	9									
*02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	597	1	4003	3	Y	1047	1030	0			98
							1152	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	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	861	1	6158	3	Y	1269	1263	0			89
							40	4	1396	9							
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	805	1	5842	3	Y	1142	1140	0			91
							23	4	1256	9							
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	5752	3	Y	1068	1058	0			101
							1175	9									
12	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	743	1	4738	3	Y	1061	1064	0			98
							1167	9									
01	7285	X	7097	-0-	-188	-0-	740	1	5115	3	Y	1129	1145	0			82
							1242	9									
02	6815	X	6763	-0-	-52	-0-	728	1	4885	3	Y	1045	1029	0			98
							1150	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	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	772	1	5522	3	Y	1113	1120	0			78
							36	4	1224	9							
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	788	1	5720	3	Y	1134	1122	0			90
							22	4	1247	9							
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	651	1	4653	3	Y	890	896	0			84
							979	9									
12	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1595	1	10163	3	Y	1072	1057	0			99
							1179	9									
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1226	1	8474	3	Y	1150	1165	0			84
							1265	9									
*02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	744	1	4989	3	Y	995	986	0			93
							1095	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	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	724	1	5175	3	Y	976	978	0			68
							34	4	1074	9							
10	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	736	1	5341	3	Y	982	972	0			78
							21	4	1080	9							
11	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	690	1	4935	3	Y	905	898	0			85
							996	9									
12	7192	X	5823	-0-	-1369	-0-	659	1	4198	3	Y	878	882	0			81
							966	9									
01	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	628	1	4340	3	Y	888	904	0			65
							977	9									
02	5771	X	5638	-0-	-133	-0-	619	1	4151	3	Y	789	780	0			74
							868	9									

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	509	1	3642	3	Y	726	729	0			51
							24	4	799	9							
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	510	1	3697	3	Y	778	767	0			62
							14	4	856	9							
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	478	1	3420	3	Y	755	746	0			71
							831	9									
12	4464	X	4304	-0-	-160	-0-	449	1	2861	3	Y	904	891	0			84
							994	9									
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	484	1	3346	3	Y	895	914	0			65
							985	9									
*02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	447	1	3000	3	Y	857	842	0			80
							943	9									

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

09	41190	X	38806	-0-	-2384	-0-	1953	1	32442	3	Y	4010	4008	0			103
							4411	9									
10	42563	X	38758	-0-	-3805	-0-	1956	1	32526	3	Y	3786	3783	0			106
							111	4	4165	9							
11	41190	X	36189	-0-	-5001	-0-	1734	1	30349	3	Y	3729	3731	0			104
							4	4	4102	9							
12	41943	X	37376	-0-	-4567	-0-	1791	1	31332	3	Y	3860	3833	0			131
							7	4	4246	9							
01	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	1858	1	31736	3	Y	3958	3965	0			124
							1	4	4354	9							
*02	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	1873	1	30329	3	Y	3968	3949	0			143
							131	4	4365	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

09	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	761	1	12639	3	Y	1781	1779	0			46
							1959	9									
10	15872	X	15832	-0-	-40	-0-	780	1	12973	3	Y	1850	1844	0			52
							44	4	2035	9							
11	15360	X	15329	-0-	-31	-0-	718	1	12572	3	Y	1852	1852	0			52
							2	4	2037	9							
12	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	759	1	13281	3	Y	1970	1955	0			67
							3	4	2167	9							
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	793	1	13544	3	Y	1979	1984	0			62
							1	4	2177	9							
*02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	798	1	12918	3	Y	1816	1813	0			65
							56	4	1998	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 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	26220	X	19231	-0-	-6989	-0-	976	1	16216	3	Y	1854	1854	0			48
							2039	9									
10	24924	X	18918	-0-	-6006	-0-	954	1	15854	3	Y	1869	1865	0			52
							54	4	2056	9							
11	22530	X	17239	-0-	-5291	-0-	824	1	14425	3	Y	1807	1809	0			50
							2	4	1988	9							
12	22382	X	16842	-0-	-5540	-0-	807	1	14122	3	Y	1736	1727	0			59
							3	4	1910	9							
01	17980	X	15191	-0-	-2789	-0-	748	1	12783	3	Y	1508	1520	0			47
							1	4	1659	9							
02	16820	X	13267	-0-	-3553	-0-	679	1	11000	3	Y	1401	1398	0			50
							47	4	1541	9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	2040	1	27217	3	Y	3868	3754	0	116	1	123
							3	4	4255	9							
10	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	2163	1	29207	3	Y	3719	3636	0	93	1	113
							7	4	4091	9							
11	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	2210	1	28770	3	Y	3273	3216	0	50	1	120
							1	4	3600	9							
12	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	2231	1	29271	3	Y	2988	2920	0	51	1	137
							14	4	3287	9							
01	34602	X	34602	-0-	-0-	-0-	2283	1	29243	3	Y	2749	2711	0	52	1	123
							52	4	3024	9							
*02	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	2182	1	27278	3	Y	2289	2220	0	51	1	141
							2518	9									

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	2053	1	27395	3	Y	4904	4779	0	107	1	151
							3	4	5394	9							
10	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	2487	1	33581	3	Y	4880	4780	0	104	1	147
							8	4	5368	9							
11	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	2608	1	33945	3	Y	4439	4366	0	58	1	162
							1	4	4883	9							
12	42970	X	42970	-0-	-0-	-0-	2723	1	35728	3	Y	4093	4007	0	62	1	186
							17	4	4502	9							
01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	2671	1	34212	3	Y	3636	3598	0	62	1	162
							61	4	4000	9							
*02	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	2615	1	32691	3	Y	3139	3049	0	61	1	191
							3453	9									

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1632	1	21766	3	Y	2310	2227	0	94	1	77
							3	4	2541	9							
10	27125	X	26402	-0-	-723	-0-	1653	1	22320	3	Y	2203	2139	0	72	1	69
							6	4	2423	9							
11	26580	X	25091	-0-	-1489	-0-	1630	1	21215	3	Y	2042	1999	0	37	1	75
							2246	9									
12	27466	X	24901	-0-	-2565	-0-	1619	1	21235	3	Y	1852	1803	0	37	1	87
							10	4	2037	9							
01	24831	X	24208	-0-	-623	-0-	1605	1	20557	3	Y	1826	1794	0	37	1	82
							37	4	2009	9							
02	23229	X	22112	-0-	-1117	-0-	1500	1	18750	3	Y	1693	1636	0	35	1	104
							1862	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 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	29970	X	10835	-0-	-19135	-0-	555	1	9221	3	Y	963	971	0			25
							1059	9									
10	27652	X	8226	-0-	-19426	-0-	413	1	6868	3	Y	838	839	0			24
							23	4	922	9							
11	22590	X	7863	-0-	-14727	-0-	376	1	6580	3	Y	824	825	0			23
							1	4	906	9							
12	18941	X	4086	-0-	-14855	-0-	189	1	3303	3	Y	539	544	0			18
							1	4	593	9							
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	615	1	10502	3	Y	1082	1066	0			34
							1190	9									
*02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	589	1	9537	3	Y	939	939	0			34
							41	4	1033	9							

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 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	17250	X	15321	-0-	-1929	-0-	769	1	12768	3	Y	1622	1624	0			42
							1784	9									
10	17825	X	13506	-0-	-4319	-0-	668	1	11098	3	Y	1547	1546	0			43
							38	4	1702	9							
11	17250	X	11443	-0-	-5807	-0-	541	1	9471	3	Y	1300	1307	0			36
							1	4	1430	9							
12	17825	X	13029	-0-	-4796	-0-	618	1	10822	3	Y	1443	1430	0			49
							2	4	1587	9							
01	14043	X	11529	-0-	-2514	-0-	556	1	9501	3	Y	1338	1345	0			42
							1472	9									
02	13137	X	10385	-0-	-2752	-0-	520	1	8419	3	Y	1282	1278	0			46
							36	4	1410	9							

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 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	10590	X	7817	-0-	-2773	-0-	380	1	6312	3	Y	1023	1024	0			26
							1125	9									
10	10943	X	7200	-0-	-3743	-0-	345	1	5743	3	Y	993	991	0			28
							20	4	1092	9							
11	9360	X	5576	-0-	-3784	-0-	255	1	4463	3	Y	779	785	0			22
							1	4	857	9							
12	9672	X	6961	-0-	-2711	-0-	310	1	5426	3	Y	1113	1097	0			38
							1	4	1224	9							
01	7192	X	6047	-0-	-1145	-0-	276	1	4708	3	Y	966	974	0			30
							1063	9									
02	6728	X	4741	-0-	-1987	-0-	223	1	3608	3	Y	813	814	0			29
							16	4	894	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31080	X	25998	-0-	-5082	-0-	1370	1	22760	3	Y	1698	1697	0			44
							1868	9									
10	30039	X	26073	-0-	-3966	-0-	1349	1	22425	3	Y	2020	2007	0			57
							77	4	2222	9							
11	26760	X	17211	-0-	-9549	-0-	850	1	14878	3	Y	1346	1366	0			37
							2	4	1481	9							
12	26877	X	18898	-0-	-7979	-0-	931	1	16291	3	Y	1521	1506	0			52
							3	4	1673	9							
01	21638	X	18477	-0-	-3161	-0-	932	1	15920	3	Y	1476	1482	0			46
							1	4	1624	9							
02	20242	X	16291	-0-	-3951	-0-	863	1	13973	3	Y	1268	1268	0			46
							60	4	1395	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 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	70520	X	70520	-0-	-0-	-0-	3482	1	57833	3	Y	8368	8384	0			215
							9205	9									
10	70165	X	70165	-0-	-0-	-0-	3472	1	57717	3	Y	7981	7972	0			224
							197	4	8779	9							
11	66274	X	66274	-0-	-0-	-0-	3173	1	55540	3	Y	6866	6899	0			191
							8	4	7553	9							
12	63209	X	61680	-0-	-1529	-0-	2986	1	52253	3	Y	5845	5838	0			198
							11	4	6430	9							
01	63209	X	58421	-0-	-4788	-0-	2905	1	49629	3	Y	5350	5380	0			168
							2	4	5885	9							
02	59131	X	52775	-0-	-6356	-0-	2770	1	44864	3	Y	4498	4504	0			162
							193	4	4948	9							

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

09	109209	X	109209	-0-	-0-	-0-	5172	1	85899	3	Y	16489	16514	0			423
							18138	9									
10	111875	X	111875	-0-	-0-	-0-	5319	1	88435	3	Y	16199	16167	0			455
							302	4	17819	9							
11	110166	X	110166	-0-	-0-	-0-	5076	1	88861	3	Y	14743	14788	0			410
							12	4	16217	9							
12	108648	X	108648	-0-	-0-	-0-	5088	1	89032	3	Y	13190	13153	0			447
							19	4	14509	9							
01	101170	X	101170	-0-	-0-	-0-	4898	1	83666	3	Y	11456	11543	0			360
							4	4	12602	9							
*02	90705	X	90705	-0-	-0-	-0-	4636	1	75092	3	Y	9685	9696	0			349
							323	4	10654	9							

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

09	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	4903	1	81432	3	Y	15356	15381	0			394
							16892	9									
10	109760	X	109760	-0-	-0-	-0-	5280	1	87787	3	Y	14903	14879	0			418
							300	4	16393	9							
11	112659	X	112659	-0-	-0-	-0-	5260	1	92083	3	Y	13912	13943	0			387
							13	4	15303	9							
12	103430	X	103430	-0-	-0-	-0-	4874	1	85288	3	Y	12045	12024	0			408
							18	4	13250	9							
01	98267	X	98267	-0-	-0-	-0-	4761	1	81333	3	Y	11064	11125	0			347
							3	4	12170	9							
*02	88893	X	88893	-0-	-0-	-0-	4533	1	73416	3	Y	9662	9661	0			348
							316	4	10628	9							

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

09	107560	X	107560	-0-	-0-	-0-	5012	1	83234	3	Y	17558	17569	0			450
							19314	9									
10	110407	X	110407	-0-	-0-	-0-	5163	1	85830	3	Y	17383	17345	0			488
							293	4	19121	9							
11	106449	X	106449	-0-	-0-	-0-	4856	1	84998	3	Y	15075	15143	0			420
							12	4	16583	9							
12	106218	X	106218	-0-	-0-	-0-	4890	1	85562	3	Y	14316	14251	0			485
							18	4	15748	9							
01	99692	X	99692	-0-	-0-	-0-	4732	1	80834	3	Y	12839	12921	0			403
							3	4	14123	9							
*02	89357	X	89357	-0-	-0-	-0-	4483	1	72610	3	Y	10865	10877	0			391
							312	4	11952	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 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	54067	X	54067	-0-	-0-	-0-	3103	1	41401	3	Y	8689	8571	0	182	1	262
							5	4	9558	9							
10	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	2925	1	39495	3	Y	6796	6725	0	130	1	203
							10	4	7476	9							
11	47460	X	44707	-0-	-2753	-0-	2773	1	36100	3	Y	5303	5249	0	64	1	193
							1	4	5833	9							
12	49042	X	40759	-0-	-8283	-0-	2467	1	32363	3	Y	5376	5275	0	57	1	237
							15	4	5914	9							
01	49042	X	40048	-0-	-8994	-0-	2474	1	31687	3	Y	5300	5249	0	57	1	231
							57	4	5830	9							
02	45878	X	35111	-0-	-10767	-0-	2222	1	27784	3	Y	4641	4552	0	53	1	267
							5105	9									

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	3100	1	41355	3	Y	10592	10458	0	168	1	313
							5	4	11651	9							
10	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	2957	1	39925	3	Y	9029	8946	0	131	1	265
							10	4	9932	9							
11	49161	X	49161	-0-	-0-	-0-	2926	1	38083	3	Y	7410	7340	0	66	1	269
							1	4	8151	9							
12	46992	X	46992	-0-	-0-	-0-	2841	1	37274	3	Y	6235	6164	0	65	1	275
							18	4	6859	9							
01	44609	X	43000	-0-	-1609	-0-	2693	1	34491	3	Y	5231	5214	0	63	1	229
							62	4	5754	9							
02	41731	X	37922	-0-	-3809	-0-	2462	1	30778	3	Y	4256	4178	0	58	1	249
							4682	9									

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	3240	1	43227	3	Y	11547	11375	0	153	1	340
							5	4	12702	9							
10	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2943	1	39743	3	Y	9738	9661	0	132	1	285
							10	4	10712	9							
11	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	2735	1	35598	3	Y	7669	7613	0	63	1	278
							1	4	8436	9							
12	48707	X	48707	-0-	-0-	-0-	2915	1	38240	3	Y	6849	6760	0	66	1	301
							18	4	7534	9							
01	45530	X	45530	-0-	-0-	-0-	2833	1	36279	3	Y	5775	5758	0	66	1	252
							65	4	6353	9							
02	42485	X	38543	-0-	-3942	-0-	2478	1	30988	3	Y	4615	4540	0	59	1	268
							5077	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	230	1	2247	3	Y	159	147	0			32
							175	9									
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	229	1	2187	3	Y	148	159	0			21
							163	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197	1	2028	3	Y	144	135	0			30
							158	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	1971	3	Y	152	157	0			25
							167	9									
*01	DLQ G-10		557	-0-	557	557	212	1	213	3	Y	120	129	0			16
							132	9									
02	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2655	258	1	1726	3	Y	104	86	0			34
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	68	1	2055	2	Y	120	123	0			3
							12	4	132	9							
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	Y	244	242	0			5
							29	4	268	9							
11	3000	N	3162	-0-	162	162	92	1	2875	2	Y	175	175	0			5
							2	4	193	9							
12	3100	N	4768	-0-	1668	1830	152	1	4485	2	Y	116	117	0			4
							3	4	128	9							
01	3100	N	3089	-0-	-11	1819	150	1	2799	2	Y	125	126	0			3
							2	4	138	9							
*02	3985	X	2166	-0-	-1819	-0-	105	1	2022	2	Y	33	35	0			1
							3	4	36	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	312	2	Y	156	158	0			4
							15	4	172	9							
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	12	1	367	2	Y	196	196	0			4
							23	4	216	9							
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	7	1	220	2	Y	140	140	0			4
							154	9									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	12	1	354	2	Y	113	113	0			4
							124	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	80	82	0			2
							88	9									
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	22	23	0			1
							1	4	24	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	45	1	1365	2	Y	261	261	0			7
							26	4	287	9							
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2515	2	Y	241	243	0			5
							29	4	265	9							
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	Y	284	282	0			7
							1	4	312	9							
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	65	1	1902	2	Y	312	309	0			10
							1	4	343	9							
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	145	151	0			4
							1	4	160	9							
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	2	Y	80	81	0			3
							2	4	88	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	2910	X	1368	-0-	-1542	-0-	22	1	672	2	Y	563	564	0			15
							55	4	619	9							
10	2697	X	2262	-0-	-435	-0-	49	1	1458	2	Y	622	624	0			13
							71	4	684	9							
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2550	2	Y	406	409	0			10
							2	4	447	9							
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	139	1	4081	2	Y	514	508	0			16
							2	4	565	9							
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	376	382	0			10
							1	4	414	9							
02	2987	X	2554	-0-	-433	-0-	111	1	2123	2	Y	288	287	0			11
							3	4	317	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	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	2472	N	1683	-0-	-789	-0-	40	1	1215	2	Y	357	358	0			9
							35	4	393	9							
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	27	1	801	2	Y	91	98	0			2
							10	4	100	9							
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	22	1	634	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	783	X	393	-0-	-390	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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	5640	X	2830	-0-	-2810	-0-	89	1	2671	2	Y	58	57	0			2
							6	4	64	9							
10	4867	X	1923	-0-	-2944	-0-	60	1	1799	2	Y	52	53	0			1
							7	4	57	9							
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	165	1	5167	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	153	1	4499	2	Y	109	107	0			3
							3	4	120	9							
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	2	Y	113	113	0			3
							2	4	124	9							
02	5220	X	3605	-0-	-1615	-0-	175	1	3356	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	185	1	5554	2	Y	239	242	0			6
							23	4	263	9							
10	5611	X	4102	-0-	-1509	-0-	131	1	3933	2	Y	29	34	0			1
							6	4	32	9							
11	5430	X	2778	-0-	-2652	-0-	86	1	2690	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	220	1	6490	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
02	5829	X	1305	-0-	-4524	-0-	62	1	1196	2	Y	41	40	0			2
							2	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	156	1	4680	2	Y	167	177	0			4
							16	4	184	9							
10	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	97	1	2898	2	Y	120	121	0			3
							15	4	132	9							
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	149	1	4653	2	Y	82	83	0			2
							3	4	90	9							
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	227	1	6693	2	Y	891	865	0			28
							5	4	980	9							
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	355	374	0			9
							2	4	391	9							
*02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	316	1	6078	2	Y	88	94	0			3
							9	4	97	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	6630	X	5181	-0-	-1449	-0-	148	1	4454	2	Y	484	492	0			13
							47	4	532	9							
10	6851	X	3221	-0-	-3630	-0-	97	1	2881	2	Y	199	208	0			4
							24	4	219	9							
11	6630	X	4394	-0-	-2236	-0-	132	1	4139	2	Y	109	110	0			3
							3	4	120	9							
12	6851	X	2346	-0-	-4505	-0-	74	1	2180	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	136	1	2533	2	Y	54	56	0			1
							2	4	59	9							
*02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	173	1	3319	2	Y	27	27	0			1
							5	4	30	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1629	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1354	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	33	1	994	2	Y	75	73	0			2
							1	4	83	9							
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	Y	137	134	0			5
							1	4	151	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	2400	N	1066	-0-	-1334	-0-	33	1	977	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	9							
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	37	1	1110	2	Y	122	120	0			3
							15	4	134	9							
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
12	3100	N	4828	-0-	1728	1728	155	1	4560	2	Y	100	99	0			3
							3	4	110	9							
01	6432	X	4704	-0-	-1728	-0-	234	1	4360	2	Y	97	98	0			2
							3	4	107	9							
*02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	146	1	2810	2	Y	277	268	0			11
							4	4	305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	6600	X	4650	-0-	-1950	-0-	126	1	3803	2	Y	602	602	0			16
							59	4	662	9							
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	662	664	0			14
							76	4	728	9							
11	5310	X	3350	-0-	-1960	-0-	94	1	2931	2	Y	294	300	0			8
							2	4	323	9							
12	5487	X	4754	-0-	-733	-0-	128	1	3753	2	Y	792	775	0			25
							2	4	871	9							
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	198	1	3686	2	Y	301	318	0			8
							2	4	331	9							
02	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	158	1	3051	2	Y	308	304	0			12
							5	4	339	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	4320	X	2342	-0-	-1978	-0-	66	1	1973	2	Y	254	249	0			7
							24	4	279	9							
10	4464	X	2950	-0-	-1514	-0-	78	1	2340	2	Y	437	435	0			9
							51	4	481	9							
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2116	2	Y	444	442	0			11
							1	4	488	9							
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	180	1	5283	2	Y	413	411	0			13
							3	4	454	9							
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	229	1	4274	2	Y	435	437	0			11
							3	4	479	9							
*02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	Y	515	506	0			20
							5	4	567	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	10	1	295	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	23	22	0			1
							25	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	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	173	1	5198	2	Y	406	399	0			11
							39	4	447	9							
10	4526	X	3604	-0-	-922	-0-	110	1	3274	2	Y	180	187	0			4
							22	4	198	9							
11	4140	X	2620	-0-	-1520	-0-	78	1	2445	2	Y	86	88	0			2
							2	4	95	9							
12	4650	X	2524	-0-	-2126	-0-	80	1	2345	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	49	51	0			1
							2	4	54	9							
02	2668	X	2298	-0-	-370	-0-	112	1	2152	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	1170	N	617	-0-	-553	-0-	13	1	410	2	Y	162	163	0			4
							16	4	178	9							
10	1209	N	872	-0-	-337	-0-	25	1	758	2	Y	73	75	0			2
							9	4	80	9							
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	39	1	1219	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1216	-0-	-2	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	300	1	9008	2	Y	359	359	0			9
							35	4	395	9							
10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	326	1	9768	2	Y	267	270	0			6
							37	4	294	9							
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	238	1	7462	2	Y	139	141	0			4
							5	4	153	9							
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	137	1	4038	2	Y	21	24	0			1
							3	4	23	9							
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	271	1	5038	2	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
*02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	238	1	4567	2	Y	9	9	0			-0-
							6	4	10	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	43	1	1305	2	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
10	3255	X	1507	-0-	-1748	-0-	48	1	1438	2	Y	16	17	0			-0-
							3	4	18	9							
11	2760	X	1568	-0-	-1192	-0-	48	1	1512	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	48	1	1422	2	Y	92	89	0			3
							1	4	101	9							
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	Y	149	148	0			4
							1	4	164	9							
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	173	170	0			7
							2	4	190	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	3330	X	1935	-0-	-1395	-0-	62	1	1855	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							
10	3441	X	1776	-0-	-1665	-0-	53	1	1567	2	Y	128	125	0			3
							15	4	141	9							
11	2310	X	1825	-0-	-485	-0-	51	1	1593	2	Y	164	163	0			4
							1	4	180	9							
12	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	50	1	1465	2	Y	86	87	0			3
							1	4	95	9							
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1609	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
02	1537	N	1476	-0-	-61	-0-	71	1	1374	2	Y	26	27	0			1
							2	4	29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	Y	48	54	0			1
							5	4	53	9							
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	2	Y	13	14	0			-0-
							2	4	14	9							
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	91	88	0			3
							1	4	100	9							
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	67	68	0			2
							74	9									
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	Y	59	59	0			2
							3	4	65	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	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	81	1	2425	2	Y	201	202	0			5
							19	4	221	9							
10	2914	X	2429	-0-	-485	-0-	60	1	1810	2	Y	460	455	0			10
							53	4	506	9							
11	2820	X	1920	-0-	-900	-0-	55	1	1731	2	Y	121	128	0			3
							1	4	133	9							
12	2914	X	2017	-0-	-897	-0-	62	1	1816	2	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	33	36	0			1
							1	4	36	9							
02	2523	X	1546	-0-	-977	-0-	72	1	1381	2	Y	83	81	0			3
							2	4	91	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1334	-0-	-436	-0-	42	1	1265	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	Y	92	91	0			2
							11	4	101	9							
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	40	1	1257	2	Y	99	98	0			3
							1	4	109	9							
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	2	Y	1	4	0			-0-
							1	4	1	9							
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
02	1073	N	1065	-0-	-8	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	249	1	7493	2	Y	479	466	0			13
							47	4	527	9							
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	274	1	8211	2	Y	693	691	0			15
							84	4	762	9							
11	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	217	1	6790	2	Y	622	621	0			16
							4	4	684	9							
12	8494	X	5431	-0-	-3063	-0-	175	1	5152	2	Y	92	105	0			3
							3	4	101	9							
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	173	1	3213	2	Y	36	38	0			1
							2	4	40	9							
02	7859	X	4870	-0-	-2989	-0-	226	1	4352	2	Y	259	250	0			10
							7	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	241	1	7249	2	Y	388	379	0			10
							38	4	427	9							
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	255	1	7633	2	Y	212	217	0			5
							29	4	233	9							
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	157	1	4900	2	Y	67	70	0			2
							3	4	74	9							
12	6448	X	3185	-0-	-3263	-0-	101	1	2982	2	Y	91	90	0			3
							2	4	100	9							
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	240	1	4460	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
02	5713	X	3419	-0-	-2294	-0-	166	1	3195	2	Y	48	48	0			2
							5	4	53	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	3000	N	5250	-0-	2250	6587	141	1	4236	2	Y	729	727	0			19
							71	4	802	9							
10	11677	X	5090	-0-	-6587	-0-	136	1	4074	2	Y	724	727	0			16
							84	4	796	9							
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	144	1	4500	2	Y	516	519	0			13
							3	4	568	9							
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	154	1	4534	2	Y	272	277	0			8
							3	4	299	9							
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	255	1	4740	2	Y	165	169	0			4
							3	4	182	9							
02	5075	X	3942	-0-	-1133	-0-	190	1	3656	2	Y	82	83	0			3
							6	4	90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	442	-0-	-4718	-0-	6	1	170	2	Y	223	221	0			6
							21	4	245	9							
10	2325	X	571	-0-	-1754	-0-	13	1	388	2	Y	140	143	0			3
							16	4	154	9							
11	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	11	1	329	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
12	1736	X	446	-0-	-1290	-0-	14	1	400	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	366	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	13	1	382	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	72	1	2138	2	Y	367	370	0			10
							35	4	404	9							
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	144	1	4303	2	Y	350	352	0			8
							42	4	385	9							
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	135	1	4238	2	Y	139	143	0			4
							3	4	153	9							
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	135	1	3963	2	Y	22	25	0			1
							2	4	24	9							
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	203	1	3775	2	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
*02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	272	1	5234	2	Y	268	258	0			10
							8	4	295	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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 EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 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 EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

09	39960	X	30024	-0-	-9936	-0-	915	1	27532	2	Y	1316	1334	0			34
							129	4	1448	9							
10	41292	X	29779	-0-	-11513	-0-	901	1	26964	2	Y	1563	1563	0			34
							195	4	1719	9							
11	37680	X	30437	-0-	-7243	-0-	901	1	28196	2	Y	1202	1205	0			31
							18	4	1322	9							
12	32953	X	30631	-0-	-2322	-0-	973	1	28614	2	Y	933	935	0			29
							18	4	1026	9							
01	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	1525	1	28373	2	Y	1046	1048	0			27
							18	4	1151	9							
*02	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	1467	1	28196	2	Y	1085	1071	0			41
							42	4	1194	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

09	11310	X	8372	-0-	-2938	-0-	250	1	7531	2	N	493	493	0			13
							49	4	542	9							
10	11687	X	8245	-0-	-3442	-0-	244	1	7306	2	N	569	570	0			12
							69	4	626	9							
11	9300	X	6516	-0-	-2784	-0-	185	1	5801	2	N	478	478	0			12
							4	4	526	9							
12	8649	X	7150	-0-	-1499	-0-	174	1	5113	2	N	1691	1650	0			53
							3	4	1860	9							
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	405	1	7537	2	N	3236	3206	0			83
							5	4	3560	9							
02	8091	X	6616	-0-	-1475	-0-	249	1	4781	2	N	1435	1463	0			55
							7	4	1579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	16350	X	12519	-0-	-3831	-0-	378	1	11377	2	N	637	638	0			17
							63	4	701	9							
10	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	384	1	11494	2	N	655	658	0			14
							82	4	721	9							
11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	488	1	15273	2	N	769	763	0			20
							10	4	846	9							
12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	651	1	19164	2	N	919	910	0			29
							12	4	1011	9							
01	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	916	1	17054	2	N	928	933	0			24
							11	4	1021	9							
02	15805	X	12569	-0-	-3236	-0-	573	1	11005	2	N	886	876	0			34
							16	4	975	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	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	424	1	12754	2	Y	1213	1219	0			32
							118	4	1334	9							
10	16895	X	15659	-0-	-1236	-0-	453	1	13541	2	Y	1365	1368	0			29
							163	4	1502	9							
11	16350	X	14517	-0-	-1833	-0-	393	1	12300	2	Y	1651	1637	0			43
							8	4	1816	9							
12	16895	X	8274	-0-	-8621	-0-	229	1	6729	2	Y	1193	1199	0			37
							4	4	1312	9							
01	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	532	1	9901	2	Y	1658	1652	0			43
							6	4	1824	9							
*02	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	695	1	13358	2	Y	2164	2125	0			82
							20	4	2380	9							

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	22410	X	21256	-0-	-1154	-0-	647	1	19453	2	Y	965	967	0			25
							94	4	1062	9							
10	23157	X	21293	-0-	-1864	-0-	648	1	19383	2	Y	1030	1033	0			22
							129	4	1133	9							
11	22410	X	21495	-0-	-915	-0-	622	1	19450	2	Y	1283	1272	0			33
							12	4	1411	9							
12	22816	X	19608	-0-	-3208	-0-	592	1	17429	2	Y	1433	1421	0			45
							11	4	1576	9							
01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1020	1	18975	2	Y	1556	1561	0			40
							12	4	1712	9							
*02	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	919	1	17664	2	Y	1227	1220	0			47
							26	4	1350	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	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	320	1	9628	2	Y	1059	1061	0			28
							103	4	1165	9							
10	10757	X	10441	-0-	-316	-0-	298	1	8915	2	Y	1007	1013	0			22
							120	4	1108	9							
11	7110	X	6179	-0-	-931	-0-	164	1	5120	2	Y	811	812	0			21
							3	4	892	9							
12	10757	X	3862	-0-	-6895	-0-	120	1	3520	2	Y	200	215	0			6
							2	4	220	9							
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	224	1	4162	2	Y	332	329	0			9
							2	4	365	9							
02	5800	X	3585	-0-	-2215	-0-	168	1	3237	2	Y	159	162	0			6
							5	4	175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36780	X	36705	-0-	-75	-0-	1064	1	32002	2	N	3039	3037	0			80
							296	4	3343	9							
10	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	1115	1	33374	2	N	3102	3115	0			67
							373	4	3412	9							
11	36780	X	34660	-0-	-2120	-0-	937	1	29307	2	N	3998	3962	0			103
							18	4	4398	9							
12	37944	X	32172	-0-	-5772	-0-	952	1	28010	2	N	2902	2914	0			91
							18	4	3192	9							
01	38006	X	35197	-0-	-2809	-0-	1630	1	30318	2	N	2937	2952	0			76
							18	4	3231	9							
02	35554	X	34650	-0-	-904	-0-	1529	1	29397	2	N	3345	3294	0			127
							44	4	3680	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	18660	X	14457	-0-	-4203	-0-	434	1	13061	2	Y	803	804	0			21
							79	4	883	9							
10	19282	X	14286	-0-	-4996	-0-	429	1	12845	2	Y	827	830	0			18
							102	4	910	9							
11	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	492	1	15406	2	Y	1407	1389	0			36
							10	4	1548	9							
12	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	728	1	21435	2	Y	2818	2766	0			88
							14	4	3100	9							
01	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	940	1	17493	2	Y	1960	1998	0			50
							11	4	2156	9							
*02	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	800	1	15376	2	Y	1409	1405	0			54
							23	4	1550	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 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	23730	X	19315	-0-	-4415	-0-	533	1	16018	2	Y	2309	2320	0			60
							224	4	2540	9							
10	21886	X	18957	-0-	-2929	-0-	522	1	15621	2	Y	2312	2322	0			50
							271	4	2543	9							
11	21180	X	15524	-0-	-5656	-0-	407	1	12733	2	Y	2160	2154	0			56
							8	4	2376	9							
12	21886	X	14443	-0-	-7443	-0-	389	1	11441	2	Y	2369	2351	0			74
							7	4	2606	9							
01	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	1036	1	19275	2	Y	3457	3442	0			89
							12	4	3803	9							
*02	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	703	1	13505	2	Y	2270	2273	0			86
							20	4	2497	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	21180	X	18801	-0-	-2379	-0-	570	1	17108	2	Y	938	938	0			25
							91	4	1032	9							
10	21886	X	17130	-0-	-4756	-0-	521	1	15588	2	Y	833	840	0			18
							105	4	916	9							
11	20820	X	16668	-0-	-4152	-0-	482	1	15079	2	Y	998	990	0			26
							9	4	1098	9							
12	19902	X	16418	-0-	-3484	-0-	494	1	14537	2	Y	1253	1240	0			39
							9	4	1378	9							
01	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	790	1	14701	2	Y	858	875	0			22
							9	4	944	9							
02	16182	X	15627	-0-	-555	-0-	709	1	13633	2	Y	1150	1128	0			44
							20	4	1265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	48	40	0			8
						53	9									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14340 X	12118	-0-	-2222	-0-	555	1	11563	2	Y	-0-					-0-
10	14167 X	12363	-0-	-1804	-0-	613	1	11750	2	Y	-0-					-0-
11	13020 X	10580	-0-	-2440	-0-	525	1	10055	2	Y	-0-					-0-
12	13454 X	11788	-0-	-1666	-0-	572	1	11216	2	Y	-0-					-0-
01	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	728	1	13257	2	Y	-0-					-0-
*02	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	641	1	11360	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10529	-0-	-2701	-0-	485	1	10044	2	Y	-0-					-0-
10	12369 X	10647	-0-	-1722	-0-	530	1	10117	2	Y	-0-					-0-
11	11520 X	10032	-0-	-1488	-0-	497	1	9535	2	Y	-0-					-0-
12	11780 X	9771	-0-	-2009	-0-	475	1	9296	2	Y	-0-					-0-
01	10881 X	10754	-0-	-127	-0-	560	1	10194	2	Y	-0-					-0-
*02	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	573	1	10120	2	Y	-0-					-0-

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	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	442	-0-	442	442	22	1	341	2	Y	72	61	0			11
						79	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	511	-0-	-3599	-0-	24	1	456	2	Y	28	28	0	17	1	4
						31	9									
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	238	1	4563	2	Y	320	291	0	4	1	29
						352	9									
*11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	190	1	3635	2	Y	290	250	0	22	1	47
						319	9									
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	Y	210	207	0	20	1	30
						231	9									
01	5146 X	2884	-0-	-2262	-0-	139	1	2540	2	Y	186	170	0	19	1	27
						205	9									
02	4814 X	3904	-0-	-910	-0-	196	1	3471	2	Y	215	195	0	15	1	32
						237	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120 X	8140	-0-	-980	-0-	371	1	7769	2	Y	-0-					-0-
10	8804 X	7897	-0-	-907	-0-	393	1	7504	2	Y	-0-					-0-
11	8520 X	6860	-0-	-1660	-0-	341	1	6519	2	Y	-0-					-0-
12	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	439	1	8593	2	Y	-0-					-0-
01	8401 X	8216	-0-	-185	-0-	427	1	7789	2	Y	-0-					-0-
*02	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	421	1	7452	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	10025	-0-	-715	-0-	459	1	9566	2	Y	-0-					309
10	11098	X	9954	-0-	-1144	-0-	495	1	9459	2	Y	-0-					309
11	10740	X	9153	-0-	-1587	-0-	453	1	8700	2	Y	-0-					309
12	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-					309
*01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	550	1	10010	2	Y	-0-					309
*02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	521	1	9250	2	Y	-0-					309

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

09	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	102	1	2123	2	Y	135	120	0	14	1	18
							149	9									
10	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	108	1	2089	2	Y	145	134	0	16	1	13
							160	9									
11	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	100	1	1928	2	Y	149	128	0	10	1	24
							164	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2405	2	Y	168	158	0	10	1	24
							185	9									
01	2449	X	2214	-0-	-235	-0-	111	1	1962	2	Y	128	118	0	15	1	19
							141	9									
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2042	2	Y	148	135	0	10	1	22
							163	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	130	1	2735	2	Y	193	172	0	23	1	26
							212	9									
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	136	1	2614	2	Y	211	195	0	23	1	19
							232	9									
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	136	1	2536	2	Y	226	194	0	14	1	37
							249	9									
12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	134	1	2604	2	Y	221	211	0	16	1	31
							243	9									
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	140	1	2549	2	Y	226	204	0	20	1	33
							249	9									
02	2987	X	2677	-0-	-310	-0-	131	1	2327	2	Y	199	184	0	18	1	30
							219	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	112	1	2363	2	Y	140	124	0	17	1	19
							154	9									
10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	126	1	2406	2	Y	162	149	0	17	1	15
							178	9									
11	2820	X	2815	-0-	-5	-0-	128	1	2482	2	Y	186	160	0	11	1	30
							205	9									
12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	124	1	2406	2	Y	162	156	0	13	1	23
							178	9									
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	125	115	0	15	1	18
							138	9									
02	2552	X	2306	-0-	-246	-0-	115	1	2063	2	Y	116	107	0	10	1	17
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 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	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	8215	X	2503	-0-	-5712	-0-	125	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	5080	-0-	-2870	-0-	250	1	4830	2	Y	-0-					-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	257	1	5051	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	284	1	5134	2	Y	-0-					-0-
*02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	Y	-0-					-0-

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	11880	X	2778	-0-	-9102	-0-	124	1	2560	2	Y	85	73	0			12
							94	9									
10	11811	X	8839	-0-	-2972	-0-	422	1	8057	2	Y	327	299	0	10	1	30
							360	9									
11	11190	X	7877	-0-	-3313	-0-	384	1	7360	2	Y	121	109	0	22	1	20
							133	9									
12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	358	1	7077	2	Y	211	193	0	8	1	30
							232	9									
01	8835	X	7048	-0-	-1787	-0-	358	1	6526	2	Y	149	138	0	19	1	22
							164	9									
02	8265	X	6940	-0-	-1325	-0-	367	1	6473	2	Y	91	87	0	12	1	14
							100	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	139	1	2904	2	Y	6	11	0	29	1	1
							7	9									
10	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	172	1	3202	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	3540	X	2888	-0-	-652	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	184	1	3580	2	Y	43	37	0			6
							47	9									
01	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	153	1	2788	2	Y	109	95	0	4	1	16
							120	9									
02	3161	X	3007	-0-	-154	-0-	157	1	2782	2	Y	62	60	0	9	1	9
							68	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	13262	-0-	-1408	-0-	600	1	12535	2	Y	115	102	0	14	1	16
							127	9									
10	14477	X	13675	-0-	-802	-0-	671	1	12852	2	Y	138	127	0	14	1	13
							152	9									
11	13380	X	13270	-0-	-110	-0-	649	1	12461	2	Y	145	125	0	9	1	24
							160	9									
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	702	1	13807	2	Y	199	185	0	10	1	28
							219	9									
01	13795	X	13678	-0-	-117	-0-	707	1	12842	2	Y	117	110	0	18	1	17
							129	9									
*02	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	689	1	12206	2	Y	67	65	0	9	1	10
							74	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	138	1	2842	2	Y	102	91	0	12	1	14
							112	9									
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	153	1	2895	2	Y	120	111	0	12	1	11
							132	9									
11	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	86	1	1691	2	Y	98	85	0	8	1	16
							108	9									
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	137	1	2642	2	Y	84	81	0	7	1	12
							92	9									
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	151	1	2730	2	Y	87	78	0	8	1	13
							96	9									
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	180	1	3185	2	Y	59	56	0	7	1	9
							65	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

09	5220	X	3140	-0-	-2080	-0-	140	1	2934	2	Y	60	54	0	10	1	8
							66	9									
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275	1	5271	2	Y	140	128	0	7	1	13
							154	9									
11	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	236	1	4473	2	Y	135	117	0	9	1	22
							149	9									
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	1	13	0	10	1	-0-
01	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	263	1	4802	2	Y	110	94	0			16
							121	9									
*02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	309	1	5475	2	Y	140	126	0	9	1	21
							154	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

09	8760	X	2272	-0-	-6488	-0-	98	1	2075	2	Y	90	81	0	11	1	12
							99	9									
10	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	174	1	3295	2	Y	140	128	0	11	1	13
							154	9									
*11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	247	1	4745	2	Y	250	213	0	9	1	41
							275	9									
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	198	1	3915	2	Y	233	223	0	18	1	33
							256	9									
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	204	1	3726	2	Y	258	233	0	21	1	37
							284	9									
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	2	Y	262	240	0	20	1	39
							288	9									

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	3720	-0-	-1200	-0-	146	1	3081	2	Y	448	393	0	27	1	61
							493	9									
10	4960	X	3634	-0-	-1326	-0-	157	1	3019	2	Y	416	385	0	54	1	38
							458	9									
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	203	1	3944	2	Y	618	528	0	28	1	100
							680	9									
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	194	1	3812	2	Y	526	508	0	43	1	75
							579	9									
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	199	1	3605	2	Y	517	469	0	48	1	75
							569	9									
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	182	1	3208	2	Y	452	418	0	41	1	68
							497	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

09	7110	X	4280	-0-	-2830	-0-	190	1	3985	2	Y	95	85	0	16	1	13
							105	9									
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	370	1	7068	2	Y	179	165	0	11	1	16
							197	9									
11	6990	X	6926	-0-	-64	-0-	332	1	6382	2	Y	193	166	0	12	1	31
							212	9									
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	324	1	6323	2	Y	190	180	0	14	1	27
							209	9									
01	7626	X	6678	-0-	-948	-0-	337	1	6126	2	Y	195	177	0	17	1	28
							215	9									
02	7134	X	6189	-0-	-945	-0-	320	1	5671	2	Y	180	166	0	15	1	27
							198	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

09	8010	X	7579	-0-	-431	-0-	343	1	7112	2	Y	113	101	0	15	1	15
							124	9									
10	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	379	1	7253	2	Y	131	120	0	14	1	12
							144	9									
11	7950	X	7418	-0-	-532	-0-	357	1	6844	2	Y	197	168	0	9	1	32
							217	9									
12	8215	X	7270	-0-	-945	-0-	345	1	6784	2	Y	128	128	0	14	1	18
							141	9									
01	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	395	1	7209	2	Y	139	125	0	12	1	20
							153	9									
02	7337	X	6618	-0-	-719	-0-	347	1	6148	2	Y	112	104	0	11	1	17
							123	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	164	1	3360	2	Y	169	150	0	19	1	23
							186	9									
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	185	1	3556	2	Y	176	162	0	21	1	16
							194	9									
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	183	1	3519	2	Y	149	129	0	12	1	24
							164	9									
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	181	1	3548	2	Y	141	135	0	10	1	20
							155	9									
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	203	1	3697	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
*02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	196	1	3497	2	Y	152	139	0	13	1	23
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5739	-0-	-441	-0-	257	1	5403	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									
10	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	294	1	5589	2	Y	81	75	0	9	1	7
							89	9									
11	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	264	1	5052	2	Y	89	76	0	6	1	14
							98	9									
12	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	278	1	5457	2	Y	156	142	0	6	1	22
							172	9									
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	292	1	5335	2	Y	116	107	0	14	1	17
							128	9									
02	5597	X	5293	-0-	-304	-0-	276	1	4928	2	Y	81	77	0	9	1	12
							89	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

09	1470	X	603	-0-	-867	-0-	27	1	574	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
							2	9									
10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	59	1	1118	2	Y	42	38	0			4
							46	9									
*11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	Y	48	41	0	3	1	8
							53	9									
12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	44	43	0	3	1	6
							48	9									
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	Y	78	69	0	4	1	11
							86	9									
02	1131	X	930	-0-	-201	-0-	46	1	834	2	Y	45	43	0	6	1	7
							50	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

09	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	94	1	1936	2	Y	249	220	0	23	1	34
							274	9									
10	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	108	1	2047	2	Y	285	263	0	30	1	26
							314	9									
11	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	100	1	1913	2	Y	234	203	0	19	1	38
							257	9									
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	105	1	2008	2	Y	297	277	0	16	1	42
							327	9									
01	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	112	1	1969	2	Y	311	281	0	27	1	45
							342	9									
02	2320	X	1995	-0-	-325	-0-	91	1	1643	2	Y	237	222	0	25	1	35
							261	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	116	100	0			16
							128	9									
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	65	61	0	14	1	6
							72	9									
*11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	32	29	0	4	1	5
							35	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	Y	139	122	0	2	1	20
							153	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	7	0	13	1	-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	18165	-0-	-2205	-0-	830 62	1 9	17273	2	Y	56	49	0	3	1	8
10	20026	X	18627	-0-	-1399	-0-	922 73	1 9	17632	2	Y	66	61	0	7	1	6
11	19290	X	17858	-0-	-1432	-0-	882 83	1 9	16893	2	Y	75	64	0	5	1	12
12	19561	X	17693	-0-	-1868	-0-	852 81	1 9	16760	2	Y	74	70	0	5	1	11
01	18786	X	17633	-0-	-1153	-0-	914 88	1 9	16631	2	Y	80	72	0	7	1	12
02	17574	X	16003	-0-	-1571	-0-	851 75	1 9	15077	2	Y	68	64	0	6	1	10

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

09	10260	X	9574	-0-	-686	-0-	438	1	9136	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9837	-0-	-672	-0-	487	1	9350	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	9354	-0-	-666	-0-	464 1	1 9	8889	2	Y	1	1	0			-0-
12	10199	X	9761	-0-	-438	-0-	470 55	1 9	9236	2	Y	50	43	0			7
01	10106	X	9666	-0-	-440	-0-	494 206	1 9	8966	2	Y	187	163	0	4	1	27
02	9251	X	9045	-0-	-206	-0-	473 156	1 9	8416	2	Y	142	133	0	15	1	21

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 04/05/2019 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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	15	-0-	-5415	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	243	-0-	-1152	-0-	10	1	205	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
*11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	17	14	0	2	1	3
							19	9									
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	35	32	0	1	1	5
							39	9									
01	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

09	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	304	1	6344	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	317	1	6108	2	Y	62	57	0	7	1	6
							68	9									
11	6990	X	6568	-0-	-422	-0-	324	1	6215	2	Y	26	24	0	4	1	4
							29	9									
12	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	326	1	6432	2	Y	1	3	0	2	1	-0-
							1	9									
01	6944	X	6561	-0-	-383	-0-	341	1	6220	2	Y	-0-					-0-
02	6496	X	6302	-0-	-194	-0-	337	1	5965	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

09	12270	X	11329	-0-	-941	-0-	518	1	10748	2	Y	57	50	0	9	1	8
							63	9									
10	12555	X	9775	-0-	-2780	-0-	483	1	9223	2	Y	63	58	0	7	1	6
							69	9									
11	12150	X	9896	-0-	-2254	-0-	486	1	9325	2	Y	77	66	0	4	1	13
							85	9									
12	12555	X	11514	-0-	-1041	-0-	554	1	10854	2	Y	96	89	0	6	1	14
							106	9									
01	12183	X	10990	-0-	-1193	-0-	568	1	10322	2	Y	91	83	0	9	1	13
							100	9									
02	10962	X	10698	-0-	-264	-0-	565	1	10039	2	Y	85	78	0	7	1	13
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

09	11520	X	10483	-0-	-1037	-0-	481	1	9991	2	Y	10	10	0	4	1	1
							11	9									
10	12245	X	10940	-0-	-1305	-0-	541	1	10374	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
11	11850	X	10428	-0-	-1422	-0-	513	1	9880	2	Y	32	27	0	2	1	5
							35	9									
12	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	525	1	10314	2	Y	62	56	0	2	1	9
							68	9									
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	447	1	8135	2	Y	55	50	0	6	1	8
							61	9									
02	10237	X	7850	-0-	-2387	-0-	415	1	7379	2	Y	51	47	0	4	1	8
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	258	-0-	258	258	14	1	226	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
01	258 X	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 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	4050 X	3005	-0-	-1045	-0-	130	1	2685	2	Y	173	154	0	20	1	24
						190	9									
10	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	160	1	3139	2	Y	223	206	0	21	1	20
						245	9									
11	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	155	1	2932	2	Y	221	190	0	15	1	36
						243	9									
12	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	152	1	3014	2	Y	208	199	0	15	1	30
						229	9									
01	3534 X	1457	-0-	-2077	-0-	71	1	1289	2	Y	88	86	0	19	1	13
						97	9									
*02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	226	1	4007	2	Y	206	181	0	7	1	31
						227	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	18	16	0			2
						20	9									
*11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	45	39	0			6
						50	9									
01	2759 X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1473	2	Y	49	44	0	4	1	7
						54	9									
02	2581 X	1156	-0-	-1425	-0-	64	1	1060	2	Y	29	28	0	4	1	4
						32	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	120	-0-	120	120	117	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

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 03/29/2019 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	3990 X	1714	-0-	-2276	-0-	76	1	1585	2	Y	48	46	0	19	1	7
						53	9									
10	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	176	1	3417	2	Y	241	220	0	6	1	22
						265	9									
*11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	181	1	3456	2	Y	284	244	0	16	1	46
						312	9									
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	170	1	3318	2	Y	262	251	0	20	1	37
						288	9									
01	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	175	1	3220	2	Y	251	228	0	24	1	36
						276	9									
02	3596 X	3283	-0-	-313	-0-	163	1	2879	2	Y	219	202	0	20	1	33
						241	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

09	3480 X	2297	-0-	-1183	-0-	92	1	1856	2	Y	317	285	0	52	1	43
						349	9									
10	3534 X	3042	-0-	-492	-0-	121	1	2281	2	Y	582	534	0	38	1	53
						640	9									
11	3090 X	2994	-0-	-96	-0-	122	1	2296	2	Y	524	453	0	39	1	85
						576	9									
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	2718	2	Y	496	474	0	37	1	70
						546	9									
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	Y	460	418	0	45	1	67
						506	9									
02	2842 X	2363	-0-	-479	-0-	106	1	1862	2	Y	359	336	0	36	1	54
						395	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3789	-0-	-771	-0-	174	1	3604	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	196	1	3736	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
11	4290	X	3890	-0-	-400	-0-	188	1	3617	2	Y	77	65	0	2	1	12
							85	9									
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	203	1	4040	2	Y	99	92	0	5	1	14
							109	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	216	1	3923	2	Y	92	84	0	9	1	13
							101	9									
*02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	218	1	3871	2	Y	74	69	0	7	1	11
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

09	6960	X	5214	-0-	-1746	-0-	231	1	4831	2	Y	138	121	0	7	1	19
							152	9									
10	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	246	1	4732	2	Y	154	142	0	17	1	14
							169	9									
*11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	305	1	5843	2	Y	78	69	0	10	1	13
							86	9									
12	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	263	1	5192	2	Y	-0-	7	0	6	1	-0-
01	5394	X	4923	-0-	-471	-0-	259	1	4664	2	Y	-0-					-0-
*02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	292	1	5149	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

09	18330	X	14124	-0-	-4206	-0-	631	1	13095	2	Y	362	324	0	49	1	49
							398	9									
10	18941	X	14142	-0-	-4799	-0-	684	1	13103	2	Y	323	299	0	44	1	29
							355	9									
11	18330	X	13052	-0-	-5278	-0-	632	1	12123	2	Y	270	233	0	22	1	44
							297	9									
12	16616	X	12885	-0-	-3731	-0-	611	1	11997	2	Y	252	241	0	19	1	36
							277	9									
01	14694	X	8692	-0-	-6002	-0-	444	1	8072	2	Y	160	150	0	23	1	23
							176	9									
02	13659	X	13257	-0-	-402	-0-	696	1	12360	2	Y	183	166	0	13	1	27
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	140	1	2916	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	157	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	140	1	2682	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	156	1	3080	2	Y	59	53	0	2	1	8
							65	9									
01	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	177	1	3231	2	Y	55	50	0	5	1	8
							61	9									
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	191	1	3423	2	Y	32	31	0	4	1	5
							35	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 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	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	122	1	2530	2	Y	134	119	0	11	1	18
							147	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	157	145	0	16	1	14
							173	9									
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	128	1	2485	2	Y	161	138	0	11	1	26
							177	9									
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3209	2	Y	177	167	0	11	1	25
							195	9									
01	3348	X	2192	-0-	-1156	-0-	109	1	1940	2	Y	130	120	0	16	1	19
							143	9									
*02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	167	1	2969	2	Y	177	159	0	10	1	27
							195	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	254	1	4597	2	Y	36	31	0			5
							40	9									
*02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	289	1	5144	2	Y	38	34	0	3	1	6
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	435	1	9099	2	Y	449	389	0	7	1	61
							494	9									
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	506	1	9698	2	Y	59	61	0	54	1	5
							65	9									
*11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	574	1	10963	2	Y	101	86	0	4	1	16
							111	9									
12	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	849	1	16677	2	Y	75	73	0	7	1	11
							83	9									
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	611	1	11121	2	Y	167	147	0	7	1	24
							184	9									
*02	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	707	1	12548	2	Y	80	79	0	13	1	12
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	834	1	17306	2	Y	49	47	0	23	1	7
							54	9									
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	642	1	12270	2	Y	481	438	0	6	1	44
							529	9									
11	20250	X	4337	-0-	-15913	-0-	215	1	4088	2	Y	31	38	0	32	1	5
							34	9									
12	20925	X	8698	-0-	-12227	-0-	421	1	8273	2	Y	4	6	0	2	1	1
							4	9									
01	21948	X	11210	-0-	-10738	-0-	580	1	10565	2	Y	59	51	0			9
							65	9									
02	17574	X	12705	-0-	-4869	-0-	676	1	11983	2	Y	42	40	0	5	1	6
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	241	1	4958	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	6448	X	4439	-0-	-2009	-0-	217	1	4146	2	Y	69	64	0	8	1	6
							76	9									
11	6240	X	4991	-0-	-1249	-0-	244	1	4638	2	Y	99	84	0	5	1	16
							109	9									
12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	256	1	5009	2	Y	100	95	0	7	1	14
							110	9									
01	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	270	1	4918	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									
02	5104	X	5043	-0-	-61	-0-	263	1	4712	2	Y	62	60	0	8	1	9
							68	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

09	12930	X	12202	-0-	-728	-0-	557	1	11595	2	Y	45	40	0	6	1	6
							50	9									
10	13020	X	12181	-0-	-839	-0-	602	1	11522	2	Y	52	47	0	6	1	5
							57	9									
11	12420	X	12201	-0-	-219	-0-	602	1	11536	2	Y	57	50	0	3	1	9
							63	9									
12	12834	X	11650	-0-	-1184	-0-	560	1	10992	2	Y	89	81	0	4	1	13
							98	9									
01	12679	X	12387	-0-	-292	-0-	643	1	11668	2	Y	69	64	0	8	1	10
							76	9									
02	11803	X	11334	-0-	-469	-0-	602	1	10660	2	Y	65	59	0	6	1	10
							72	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	171	1	3545	2	Y	157	140	0	19	1	21
							173	9									
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	195	1	3693	2	Y	147	136	0	19	1	13
							162	9									
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	187	1	3602	2	Y	160	137	0	10	1	26
							176	9									
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	185	1	3621	2	Y	124	121	0	11	1	18
							136	9									
01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	192	1	3545	2	Y	112	103	0	11	1	16
							123	9									
02	3799	X	3689	-0-	-110	-0-	188	1	3344	2	Y	143	129	0	9	1	21
							157	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-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
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	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	620 119	1 9	12923	2	Y	108	20	0	88	1	108
10	14725	X	14134	-0-	-591	-0-	694 119	1 9	13321	2	Y	108	12	0	96	1	108
11	13980	X	13648	-0-	-332	-0-	670 119	1 9	12859	2	Y	108	28	0	80	1	108
12	14446	X	13847	-0-	-599	-0-	662 119	1 9	13066	2	Y	108	62	0	46	1	108
01	14136	X	13704	-0-	-432	-0-	712 51	1 9	12941	2	Y	46	78	0	69	1	7
02	13224	X	13096	-0-	-128	-0-	694 76	1 9	12326	2	Y	69	62	0	4	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	20370	X	19146	-0-	-1224	-0-	877	1	18269	2	Y	-0-					-0-
10	20646	X	19749	-0-	-897	-0-	980	1	18769	2	Y	-0-					-0-
11	19620	X	19091	-0-	-529	-0-	947	1	18144	2	Y	-0-					-0-
12	19964	X	19392	-0-	-572	-0-	940	1	18452	2	Y	-0-					-0-
01	19964	X	19166	-0-	-798	-0-	999	1	18167	2	Y	-0-					-0-
02	18502	X	17837	-0-	-665	-0-	952 1	1 9	16884	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

09	7020	X	5370	-0-	-1650	-0-	244 53	1 9	5073	2	Y	48	46	0	18	1	7
10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	302 143	1 9	5804	2	Y	130	119	0	6	1	12
*11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	308 242	1 9	5912	2	Y	220	187	0	9	1	36
12	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	290 271	1 9	5736	2	Y	246	232	0	15	1	35
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	320 263	1 9	5811	2	Y	239	217	0	22	1	35
*02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	306 213	1 9	5463	2	Y	194	181	0	19	1	29

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

09	5130	X	2540	-0-	-2590	-0-	104 294	1 9	2142	2	Y	267	235	0	22	1	36
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	173 488	1 9	3232	2	Y	444	408	0	32	1	40
11	4020	X	2231	-0-	-1789	-0-	98 264	1 9	1869	2	Y	240	211	0	30	1	39
12	3968	X	1323	-0-	-2645	-0-	54 184	1 9	1085	2	Y	167	165	0	17	1	24
01	3906	X	1494	-0-	-2412	-0-	68 234	1 9	1192	2	Y	213	191	0	15	1	31
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-	14	0	17	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	4615	-0-	-5915	-0-	211	1	4404	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	238	1	4560	2	Y	49	41	0			8
							54	9									
12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-	5	0	3	1	-0-
01	5332	X	4487	-0-	-845	-0-	236	1	4251	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3845	-0-	-737	-0-	205	1	3640	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

09	28470	X	18887	-0-	-9583	-0-	844	1	17545	2	Y	453	404	0	58	1	62
							498	9									
10	27900	X	19612	-0-	-8288	-0-	944	1	18125	2	Y	494	456	0	55	1	45
							543	9									
11	24450	X	18064	-0-	-6386	-0-	869	1	16642	2	Y	503	433	0	33	1	82
							553	9									
12	19871	X	17682	-0-	-2189	-0-	831	1	16345	2	Y	460	442	0	35	1	65
							506	9									
01	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	837	1	15202	2	Y	979	860	0	42	1	142
							1077	9									
02	18357	X	16471	-0-	-1886	-0-	859	1	15207	2	Y	368	378	0	77	1	55
							405	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

09	15210	X	12106	-0-	-3104	-0-	535	1	11094	2	Y	434	385	0	45	1	59
							477	9									
10	14570	X	11092	-0-	-3478	-0-	530	1	10154	2	Y	371	343	0	53	1	34
							408	9									
11	13080	X	9853	-0-	-3227	-0-	467	1	9004	2	Y	347	300	0	25	1	56
							382	9									
12	12524	X	10433	-0-	-2091	-0-	495	1	9729	2	Y	190	195	0	24	1	27
							209	9									
01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	521	1	9486	2	Y	256	229	0	17	1	37
							282	9									
02	11716	X	10978	-0-	-738	-0-	573	1	10112	2	Y	266	243	0	20	1	40
							293	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

09	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	271	1	5607	2	Y	101	89	0	13	1	14
							111	9									
10	6448	X	5943	-0-	-505	-0-	288	1	5530	2	Y	114	106	0	12	1	10
							125	9									
11	6240	X	6156	-0-	-84	-0-	300	1	5727	2	Y	117	100	0	8	1	19
							129	9									
12	6324	X	6181	-0-	-143	-0-	294	1	5765	2	Y	111	106	0	8	1	16
							122	9									
01	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	309	1	5604	2	Y	115	104	0	10	1	17
							127	9									
02	5800	X	5651	-0-	-149	-0-	299	1	5235	2	Y	106	98	0	9	1	16
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4691	-0-	-1129	-0-	214	1	4426	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
10	6014	X	4226	-0-	-1788	-0-	205	1	3968	2	Y	48	44	0	6	1	4
							53	9									
11	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	245	1	4701	2	Y	69	59	0	3	1	11
							76	9									
12	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	225	1	4419	2	Y	59	57	0	5	1	8
							65	9									
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	237	1	4286	2	Y	63	57	0	5	1	9
							69	9									
02	4524	X	4403	-0-	-121	-0-	233	1	4142	2	Y	25	25	0	5	1	4
							28	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	87	1	1818	2	Y	240	214	0	31	1	33
							264	9									
10	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	111	1	2159	2	Y	360	331	0	29	1	33
							396	9									
11	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	92	1	1745	2	Y	290	252	0	24	1	47
							319	9									
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	125	1	2447	2	Y	367	342	0	20	1	52
							404	9									
01	2666	X	1526	-0-	-1140	-0-	71	1	1256	2	Y	181	174	0	33	1	26
							199	9									
*02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	120	1	2141	2	Y	222	201	0	14	1	33
							244	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	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	698	1	14538	2	Y	-0-					-0-
10	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	697	1	13372	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	658	1	12588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	15748	X	13450	-0-	-2298	-0-	652	1	12796	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	15748	X	13231	-0-	-2517	-0-	689	1	12535	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	14732	X	11942	-0-	-2790	-0-	637	1	11305	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1070	-0-	-940	-0-	42	1	916	2	Y	102	92	0	14	1	14
							112	9									
10	1116	X	771	-0-	-345	-0-	36	1	649	2	Y	78	72	0	13	1	7
							86	9									
11	1020	X	610	-0-	-410	-0-	26	1	496	2	Y	80	69	0	5	1	13
							88	9									
12	1116	X	1107	-0-	-9	-0-	46	1	888	2	Y	157	142	0	6	1	22
							173	9									
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	0	14	1	-0-
02	1044	X	1	-0-	-1043	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	279	1	5777	2	Y	137	121	0	13	1	19
							151	9									
10	6634	X	6304	-0-	-330	-0-	306	1	5848	2	Y	136	126	0	17	1	12
							150	9									
11	6300	X	6178	-0-	-122	-0-	300	1	5705	2	Y	157	135	0	9	1	25
							173	9									
12	6417	X	6254	-0-	-163	-0-	296	1	5796	2	Y	147	140	0	11	1	21
							162	9									
01	6417	X	6187	-0-	-230	-0-	311	1	5710	2	Y	151	137	0	13	1	22
							166	9									
02	6003	X	5733	-0-	-270	-0-	299	1	5279	2	Y	141	130	0	12	1	21
							155	9									

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	35160	X	32288	-0-	-2872	-0-	1481	1	30803	2	Y	4	4	0	3	1	1
							4	9									
10	34844	X	30733	-0-	-4111	-0-	1524	1	29205	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*11	36135	X	36135	-0-	-0-	-0-	1792	1	34331	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	1707	1	33521	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
01	33728	X	33578	-0-	-150	-0-	1745	1	31741	2	Y	84	72	0	1	1	12
							92	9									
*02	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	1694	1	30005	2	Y	269	234	0	7	1	40
							296	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12560	-0-	-610	-0-	575	1	11985	2	Y	-0-					-0-
10	13578	X	13044	-0-	-534	-0-	645	1	12399	2	Y	-0-					-0-
11	12900	X	12536	-0-	-364	-0-	621	1	11915	2	Y	-0-					-0-
12	13237	X	12212	-0-	-1025	-0-	590	1	11621	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13237	X	11027	-0-	-2210	-0-	575	1	10450	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	12209	X	11831	-0-	-378	-0-	632	1	11199	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	7537	-0-	-2063	-0-	337 166	1 9	7034	2	Y	151	134	0	19	1	21
10	8587	X	7764	-0-	-823	-0-	375 207	1 9	7182	2	Y	188	174	0	18	1	17
11	7950	X	7507	-0-	-443	-0-	359 226	1 9	6922	2	Y	205	176	0	13	1	33
12	8091	X	7608	-0-	-483	-0-	357 223	1 9	7028	2	Y	203	193	0	14	1	29
01	7905	X	7485	-0-	-420	-0-	378 221	1 9	6886	2	Y	201	183	0	18	1	29
02	7279	X	7088	-0-	-191	-0-	368 184	1 9	6536	2	Y	167	155	0	16	1	25

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

09	10260	X	6452	-0-	-3808	-0-	295 52	1 9	6105	2	Y	47	80	0	175	1	6
10	10602	X	8217	-0-	-2385	-0-	404 29	1 9	7784	2	Y	26	24	0	6	1	2
11	10260	X	8461	-0-	-1799	-0-	417 46	1 9	7998	2	Y	42	35	0	2	1	7
12	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	397 35	1 9	7790	2	Y	32	31	0	3	1	5
01	8215	X	8211	-0-	-4	-0-	422 95	1 9	7694	2	Y	86	75	0	3	1	13
*02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	407 141	1 9	7215	2	Y	128	115	0	7	1	19

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

09	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	311 89	1 9	6451	2	Y	81	72	0	12	1	11
10	9300	X	3586	-0-	-5714	-0-	175 52	1 9	3359	2	Y	47	44	0	10	1	4
*11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	371 94	1 9	7138	2	Y	85	72	0	3	1	14
12	7688	X	6646	-0-	-1042	-0-	320 63	1 9	6263	2	Y	57	57	0	6	1	8
01	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	358 36	1 9	6544	2	Y	33	31	0	5	1	5
*02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	348 88	1 9	6223	2	Y	80	70	0	3	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	296	1	6173	2	Y	335	289	0			46
							369	9									
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422	1	8059	2	Y	182	170	0	41	1	17
							200	9									
*11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	359	1	6886	2	Y	165	143	0	12	1	27
							182	9									
12	7068	X	6960	-0-	-108	-0-	329	1	6462	2	Y	154	147	0	12	1	22
							169	9									
01	8680	X	6349	-0-	-2331	-0-	323	1	5874	2	Y	138	126	0	14	1	20
							152	9									
02	8120	X	5713	-0-	-2407	-0-	299	1	5265	2	Y	135	124	0	11	1	20
							149	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	Y	40	35	0			5
							44	9									
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	186	1	3582	2	Y	92	84	0	5	1	8
							101	9									
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2491	2	Y	70	61	0	6	1	11
							77	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	Y	78	73	0	5	1	11
							86	9									
01	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	158	1	2931	2	Y	91	82	0	7	1	13
							100	9									
02	3625	X	2938	-0-	-687	-0-	153	1	2693	2	Y	84	77	0	7	1	13
							92	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	681	-0-	681	681	34	1	612	2	Y	32	27	0				5
						35	9										
12	14B2 EXT	468	-0-	468	1149	22	1	435	2	Y	10	12	0	2	1		1
						11	9										
*01	1149	X	-0-	-0-	-1149	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-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	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	276	1	5737	2	Y	128	114	0	16	1	17
							141	9									
10	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	316	1	6071	2	Y	143	131	0	16	1	13
							157	9									
11	6720	X	6265	-0-	-455	-0-	301	1	5781	2	Y	166	142	0	10	1	27
							183	9									
12	6696	X	6146	-0-	-550	-0-	289	1	5693	2	Y	149	143	0	12	1	21
							164	9									
01	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	311	1	5647	2	Y	162	146	0	14	1	23
							178	9									
02	6119	X	5763	-0-	-356	-0-	299	1	5279	2	Y	168	153	0	13	1	25
							185	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	6540	X	6031	-0-	-509	-0-	270	1	5597	2	Y	149	133	0	20	1	20
							164	9									
10	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	284	1	5440	2	Y	117	108	0	18	1	11
							129	9									
11	6090	X	6083	-0-	-7	-0-	290	1	5575	2	Y	198	169	0	8	1	32
							218	9									
12	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	278	1	5479	2	Y	172	166	0	14	1	24
							189	9									
01	6231	X	5939	-0-	-292	-0-	301	1	5432	2	Y	187	168	0	16	1	27
							206	9									
02	5829	X	5575	-0-	-254	-0-	294	1	5156	2	Y	114	109	0	15	1	17
							125	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2637	2	Y	26	23	0	2	1	4
							29	9									
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	140	1	2695	2	Y	24	23	0	3	1	2
							26	9									
*11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	2609	2	Y	29	24	0	2	1	5
							32	9									
12	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	137	1	2642	2	Y	28	27	0	2	1	4
							31	9									
01	2852	N	2354	-0-	-498	-0-	121	1	2204	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
*02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

09	24450	X	22683	-0-	-1767	-0-	1038	1	21612	2	Y	30	27	0	1	1	4
							33	9									
10	25048	X	23755	-0-	-1293	-0-	1175	1	22539	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									
11	24240	X	22257	-0-	-1983	-0-	1100	1	21113	2	Y	40	34	0	3	1	6
							44	9									
12	23870	X	22041	-0-	-1829	-0-	1066	1	20930	2	Y	41	38	0	3	1	6
							45	9									
01	23870	X	22211	-0-	-1659	-0-	1154	1	21013	2	Y	40	36	0	4	1	6
							44	9									
02	22214	X	20618	-0-	-1596	-0-	1097	1	19435	2	Y	78	69	0	3	1	12
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	138	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2714	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	140	1	2454	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	X	4	-0-	-547	-0-	4	2			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	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-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

09	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	951	-0-	-723	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
*11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1376	-0-	-112	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

09	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	168	1	3465	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	161	1	3142	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2974	-0-	-776	-0-	147	1	2827	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	172	1	3385	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	2881	-0-	-628	-0-	154	1	2727	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		142	-0-	142	142	3	1	115	2	Y	22	19	0			3
							24	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	34	28	0			6
							37	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		130	-0-	130	130	87	2	43	9	Y	39	33	0			6

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

09	11100	X	10797	-0-	-303	-0-	495	1	10288	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									
10	11377	X	11139	-0-	-238	-0-	553	1	10563	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									
11	10950	X	10679	-0-	-271	-0-	529	1	10124	2	Y	24	21	0	1	1	4
							26	9									
12	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	531	1	10439	2	Y	25	24	0	2	1	3
							28	9									
01	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	564	1	10229	2	Y	27	24	0	2	1	4
							30	9									
02	10440	X	9679	-0-	-761	-0-	518	1	9137	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	9018	-0-	-192	-0-	410	1	8582	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									
10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	459	1	8794	2	Y	26	24	0	3	1	2
							29	9									
11	9150	X	8919	-0-	-231	-0-	441	1	8455	2	Y	21	18	0	2	1	3
							23	9									
12	9424	X	9112	-0-	-312	-0-	439	1	8637	2	Y	33	29	0	2	1	5
							36	9									
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	587	1	10656	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									
02	8729	X	8697	-0-	-32	-0-	463	1	8197	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

09	12120	X	8790	-0-	-3330	-0-	405	1	8385	2	Y	-0-					-0-
10	12524	X	10205	-0-	-2319	-0-	506	1	9698	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	11820	X	11113	-0-	-707	-0-	551	1	10560	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	655	1	12903	2	Y	-0-					-0-
01	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	627	1	11370	2	Y	-0-					-0-
*02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	550	1	9725	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

09	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	802	1	16731	2	Y	143	127	0	14	1	19
							157	9									
10	19809	X	16548	-0-	-3261	-0-	812	1	15545	2	Y	174	160	0	17	1	16
							191	9									
11	19170	X	16679	-0-	-2491	-0-	823	1	15739	2	Y	106	93	0	12	1	17
							117	9									
12	19809	X	16511	-0-	-3298	-0-	697	1	13693	2	Y	1928	1664	0	7	1	274
							2121	9									
01	18290	X	17231	-0-	-1059	-0-	891	1	16195	2	Y	132	213	0	174	1	19
							145	9									
02	17110	X	15455	-0-	-1655	-0-	823	1	14610	2	Y	20	26	0	10	1	3
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

09	17940	X	14273	-0-	-3667	-0-	647	1	13499	2	Y	115	100	0	5	1	16
							127	9									
10	17267	X	12899	-0-	-4368	-0-	635	1	12158	2	Y	96	89	0	14	1	9
							106	9									
11	15540	X	13273	-0-	-2267	-0-	646	1	12433	2	Y	176	150	0	6	1	29
							194	9									
12	14756	X	13743	-0-	-1013	-0-	655	1	12889	2	Y	181	172	0	12	1	26
							199	9									
01	14756	X	13957	-0-	-799	-0-	712	1	12970	2	Y	250	224	0	16	1	36
							275	9									
02	13804	X	12435	-0-	-1369	-0-	659	1	11700	2	Y	69	75	0	20	1	10
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 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	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	11	1	-0-
10	1767	X	1220	-0-	-547	-0-	59	1	1107	2	Y	49	45	0			4
							54	9									
11	1530	X	509	-0-	-1021	-0-	26	1	449	2	Y	31	27	0	3	1	5
							34	9									
12	1581	X	1281	-0-	-300	-0-	51	1	1039	2	Y	174	152	0	2	1	25
							191	9									
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	0	16	1	-0-
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

09	12480	X	11651	-0-	-829	-0-	529	1	10978	2	Y	131	117	0	21	1	18
							144	9									
10	12865	X	4504	-0-	-8361	-0-	223	1	4204	2	Y	70	66	0	16	1	6
							77	9									
11	12780	X	2295	-0-	-10485	-0-	113	1	2150	2	Y	29	25	0	5	1	5
							32	9									
12	13206	X	3146	-0-	-10060	-0-	150	1	2943	2	Y	48	44	0	2	1	7
							53	9									
01	13206	X	3610	-0-	-9596	-0-	185	1	3339	2	Y	78	70	0	4	1	11
							86	9									
02	11252	X	2643	-0-	-8609	-0-	140	1	2458	2	Y	41	40	0	6	1	6
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

09	11100	X	10398	-0-	-702	-0-	472	1	9828	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									
10	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	492	1	9433	2	Y	143	131	0	11	1	13
							157	9									
*11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	562	1	10827	2	Y	162	139	0	10	1	26
							178	9									
12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	512	1	10015	2	Y	157	150	0	11	1	22
							173	9									
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	575	1	10517	2	Y	161	146	0	14	1	23
							177	9									
*02	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	534	1	9445	2	Y	136	126	0	13	1	20
							150	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 12/23/2019 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	13470	X	12988	-0-	-482	-0-	595	1	12329	2	Y	58	50	0			8
							64	9									
10	13919	X	12354	-0-	-1565	-0-	611	1	11726	2	Y	15	15	0	7	1	1
							17	9									
*11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	513	1	9883	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
12	13423	X	6147	-0-	-7276	-0-	299	1	5848	2	Y	-0-					-0-
01	13423	X	13096	-0-	-327	-0-	685	1	12411	2	Y	-0-					-0-
02	12557	X	10910	-0-	-1647	-0-	580	1	10311	2	Y	17	14	0			3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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 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	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	263	1	5462	2	Y	48	43	0	6	1	7
							53	9									
10	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	296	1	5718	2	Y	58	54	0	6	1	5
							64	9									
11	6180	X	5858	-0-	-322	-0-	286	1	5499	2	Y	66	56	0	4	1	11
							73	9									
12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	281	1	5511	2	Y	44	44	0	5	1	6
							48	9									
01	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	305	1	5484	2	Y	36	33	0	4	1	5
							40	9									
*02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	303	1	5381	2	Y	74	65	0	3	1	11
							81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

09	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	246	1	5150	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	611	-0-	-5248	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	220	1	4316	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	269	1	4909	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	5028	-0-	-192	-0-	269	1	4759	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6215	-0-	-1045	-0-	280	1	5826	2	Y	99	108	0	102	1	13
							109	9									
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	301	1	5798	2	Y	901	820	0	12	1	82
							991	9									
11	7560	X	5793	-0-	-1767	-0-	283	1	5443	2	Y	61	73	0	60	1	10
							67	9									
12	7812	X	7073	-0-	-739	-0-	339	1	6646	2	Y	80	75	0	4	1	11
							88	9									
01	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	350	1	6324	2	Y	75	68	0	7	1	11
							83	9									
02	6641	X	6627	-0-	-14	-0-	348	1	6221	2	Y	53	50	0	6	1	8
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

09	9900	X	8758	-0-	-1142	-0-	393	1	8245	2	Y	109	96	0	13	1	15
							120	9									
10	9889	X	8910	-0-	-979	-0-	435	1	8320	2	Y	141	130	0	13	1	13
							155	9									
11	9450	X	7622	-0-	-1828	-0-	371	1	7138	2	Y	103	90	0	9	1	17
							113	9									
12	9548	X	8503	-0-	-1045	-0-	404	1	7963	2	Y	124	116	0	7	1	18
							136	9									
01	9548	X	9476	-0-	-72	-0-	485	1	8823	2	Y	153	138	0	11	1	22
							168	9									
*02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	556	1	9828	2	Y	89	86	0	12	1	13
							98	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	76	69	0			7
							84	9									
*11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1815	2	Y	68	59	0	5	1	11
							75	9									
12	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	89	1	1622	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
02	2320	X	1697	-0-	-623	-0-	88	1	1586	2	Y	21	22	0	5	1	3
							23	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	414	1	7910	2	Y	326	273	0			53
							359	9									
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	314	1	6170	2	Y	159	166	0	23	1	23
							175	9									
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	285	1	5159	2	Y	129	119	0	14	1	19
							142	9									
*02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	257	1	4554	2	Y	114	106	0	10	1	17
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	52	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	820	-0-	-265	-0-	42	1	778	2	Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	142	1	2982	2	Y	67	61	0	9	1	9
							74	9									
10	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	136	1	2640	2	Y	53	49	0	8	1	5
							58	9									
11	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	165	1	3199	2	Y	79	67	0	4	1	13
							87	9									
12	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	153	1	3046	2	Y	73	70	0	6	1	10
							80	9									
01	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	150	1	2680	2	Y	74	66	0	7	1	11
							81	9									
02	3103	X	2776	-0-	-327	-0-	146	1	2571	2	Y	54	51	0	6	1	8
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	405	1	8359	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	437	1	8370	2	Y	111	101	0	2	1	10
							122	9									
*11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	416	1	7959	2	Y	124	107	0	7	1	20
							136	9									
12	9083	X	8502	-0-	-581	-0-	404	1	7967	2	Y	119	113	0	9	1	17
							131	9									
01	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	410	1	7472	2	Y	97	89	0	11	1	14
							107	9									
02	8497	X	8037	-0-	-460	-0-	428	1	7609	2	Y	-0-	6	0	8	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

09	570	N	21	-0-	-549	-0-	14	2	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	1
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	21	18	0	1	1	3
							23	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	81	72	0	4	1	12
							89	9									
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	5	0	7	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	66	1	1380	2	Y	58	52	0	10	1	8
							64	9									
10	2945	X	1414	-0-	-1531	-0-	66	1	1257	2	Y	83	76	0	7	1	8
							91	9									
11	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	96	1	1817	2	Y	91	78	0	6	1	15
							100	9									
12	2294	X	1244	-0-	-1050	-0-	57	1	1120	2	Y	61	61	0	6	1	9
							67	9									
01	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-	56	1	1021	2	Y	60	54	0	6	1	9
							66	9									
02	1450	X	972	-0-	-478	-0-	47	1	871	2	Y	49	46	0	5	1	7
							54	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2244	-0-	-66	-0-	99	1	2110	2	Y	32	28	0	4	1	4
							35	9									
10	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	106	1	1970	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									
*11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	58	50	0	3	1	9
							64	9									
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	Y	42	41	0	4	1	6
							46	9									
01	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	114	1	2061	2	Y	41	37	0	4	1	6
							45	9									
02	2175	X	2081	-0-	-94	-0-	110	1	1930	2	Y	37	34	0	3	1	6
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	14979	-0-	-3111	-0-	685	1	14261	2	Y	30	27	0	3	1	4
							33	9									
10	17577	X	14171	-0-	-3406	-0-	705	1	13448	2	Y	16	15	0	4	1	1
							18	9									
11	16050	X	11430	-0-	-4620	-0-	559	1	10766	2	Y	95	80	0	1	1	15
							105	9									
12	15469	X	10345	-0-	-5124	-0-	496	1	9769	2	Y	73	71	0	7	1	10
							80	9									
01	15469	X	13195	-0-	-2274	-0-	685	1	12404	2	Y	96	85	0	7	1	14
							106	9									
02	14471	X	14039	-0-	-432	-0-	745	1	13199	2	Y	86	79	0	8	1	13
							95	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1149	-0-	-891	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1196	-0-	-695	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1069	-0-	-761	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	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	17970	X	17883	-0-	-87	-0-	814	1	16916	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									
10	18569	X	15623	-0-	-2946	-0-	766	1	14711	2	Y	133	123	0	17	1	12
							146	9									
11	17310	X	11560	-0-	-5750	-0-	563	1	10847	2	Y	136	117	0	9	1	22
							150	9									
12	18476	X	14409	-0-	-4067	-0-	692	1	13573	2	Y	131	125	0	9	1	19
							144	9									
01	18476	X	15341	-0-	-3135	-0-	793	1	14447	2	Y	92	86	0	12	1	13
							101	9									
02	17284	X	16189	-0-	-1095	-0-	859	1	15205	2	Y	114	103	0	7	1	17
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	11016	-0-	-3294	-0-	503	1	10459	2	Y	49	44	0	10	1	7
							54	9									
10	14012	X	12266	-0-	-1746	-0-	604	1	11579	2	Y	75	69	0	6	1	7
							83	9									
11	13590	X	11835	-0-	-1755	-0-	583	1	11166	2	Y	78	67	0	5	1	13
							86	9									
12	14043	X	12294	-0-	-1749	-0-	590	1	11606	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	14043	X	11633	-0-	-2410	-0-	599	1	10936	2	Y	89	81	0	8	1	13
							98	9									
02	11484	X	9922	-0-	-1562	-0-	525	1	9311	2	Y	78	72	0	7	1	12
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	18453	-0-	-2967	-0-	842	1	17527	2	Y	76	68	0	8	1	10
							84	9									
10	20832	X	19348	-0-	-1484	-0-	958	1	18376	2	Y	13	13	0	9	1	1
							14	9									
11	19500	X	17281	-0-	-2219	-0-	853	1	16331	2	Y	88	74	0	1	1	14
							97	9									
12	19592	X	18134	-0-	-1458	-0-	872	1	17120	2	Y	129	119	0	6	1	18
							142	9									
01	19592	X	18823	-0-	-769	-0-	973	1	17700	2	Y	136	122	0	12	1	20
							150	9									
02	18096	X	17163	-0-	-933	-0-	910	1	16133	2	Y	109	102	0	11	1	16
							120	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7185	-0-	-1215	-0-	326	1	6784	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	8680	X	7314	-0-	-1366	-0-	359	1	6870	2	Y	77	71	0	8	1	7
							85	9									
11	7860	X	7023	-0-	-837	-0-	342	1	6586	2	Y	86	74	0	5	1	14
							95	9									
12	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	343	1	6734	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	364	1	6661	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									
02	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	352	1	6269	2	Y	91	83	0	8	1	14
							100	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	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	296	1	6146	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
10	7161	X	6852	-0-	-309	-0-	339	1	6502	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
11	6930	X	5898	-0-	-1032	-0-	290	1	5595	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
12	6944	X	5628	-0-	-1316	-0-	273	1	5341	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	341	1	6214	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
02	6409	X	5998	-0-	-411	-0-	320	1	5665	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

09	25470	X	10074	-0-	-15396	-0-	461	1	9613	2	Y	-0-					-0-
10	20336	X	8607	-0-	-11729	-0-	426	1	8181	2	Y	-0-					-0-
11	15180	X	7771	-0-	-7409	-0-	387	1	7384	2	Y	-0-					-0-
12	12679	X	7709	-0-	-4970	-0-	374	1	7335	2	Y	-0-					-0-
01	10416	X	7090	-0-	-3326	-0-	370	1	6719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	9744	X	6384	-0-	-3360	-0-	342	1	6030	2	Y	11	9	0			2
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

09	25440	X	23452	-0-	-1988	-0-	1068	1	22307	2	Y	70	62	0	9	1	10
							77	9									
10	25823	X	24156	-0-	-1667	-0-	1193	1	22871	2	Y	84	77	0	9	1	8
							92	9									
11	24630	X	23226	-0-	-1404	-0-	1145	1	21980	2	Y	92	79	0	6	1	15
							101	9									
12	24893	X	23635	-0-	-1258	-0-	1140	1	22396	2	Y	90	86	0	6	1	13
							99	9									
01	24738	X	23324	-0-	-1414	-0-	1210	1	22011	2	Y	94	85	0	8	1	14
							103	9									
02	22678	X	22097	-0-	-581	-0-	1176	1	20836	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

09	8550	X	7401	-0-	-1149	-0-	333	1	6965	2	Y	94	82	0	7	1	13
							103	9									
10	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	381	1	7313	2	Y	131	121	0	11	1	12
							144	9									
11	7770	X	7590	-0-	-180	-0-	368	1	7059	2	Y	148	127	0	9	1	24
							163	9									
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	369	1	7239	2	Y	142	136	0	10	1	20
							156	9									
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	402	1	7355	2	Y	150	135	0	13	1	22
							165	9									
*02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	421	1	7436	2	Y	120	112	0	12	1	18
							132	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	2880	X	1677	-0-	-1203	-0-	76	1	1555	2	Y	42	38	0	7	1	6
							46	9									
10	2976	X	1897	-0-	-1079	-0-	92	1	1760	2	Y	41	38	0	5	1	4
							45	9									
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	111	1	2100	2	Y	48	41	0	3	1	8
							53	9									
12	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	68	1	1357	2	Y	13	16	0	3	1	2
							14	9									
01	2201	X	924	-0-	-1277	-0-	49	1	874	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
02	1769	X	1685	-0-	-84	-0-	88	1	1546	2	Y	46	39	0			7
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8023	-0-	-1337	-0-	364	1	7554	2	Y	95	85	0	12	1	13
							105	9									
10	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	417	1	7964	2	Y	150	137	0	12	1	14
							165	9									
11	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	404	1	7767	2	Y	129	112	0	10	1	21
							142	9									
12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	379	1	7447	2	Y	115	111	0	9	1	16
							127	9									
01	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	423	1	7721	2	Y	129	115	0	11	1	19
							142	9									
*02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	427	1	7590	2	Y	104	97	0	10	1	16
							114	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	554	1	11493	2	Y	-0-					-0-
10	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	758	1	14573	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*11	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	681	1	13072	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	635	1	12472	2	Y	19	17	0	1	1	3
							21	9									
01	15345	X	12809	-0-	-2536	-0-	665	1	12122	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
02	14355	X	12308	-0-	-2047	-0-	656	1	11631	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	68	1	1428	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	88	1	1609	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	2001	X	1969	-0-	-32	-0-	105	1	1858	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	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	11220	X	10160	-0-	-1060	-0-	467	1	9693	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	505	1	9667	2	Y	-0-					-0-
11	11430	X	10008	-0-	-1422	-0-	497	1	9511	2	Y	-0-					-0-
12	11811	X	10330	-0-	-1481	-0-	501	1	9829	2	Y	-0-					-0-
01	11470	X	9829	-0-	-1641	-0-	510	1	9295	2	Y	22	19	0			3
							24	9									
02	9831	X	9260	-0-	-571	-0-	493	1	8716	2	Y	46	40	0	2	1	7
							51	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	8697	-0-	-2853	-0-	393	1	8224	2	Y	73	64	0	8	1	10
							80	9									
10	11718	X	10883	-0-	-835	-0-	534	1	10250	2	Y	90	83	0	9	1	8
							99	9									
11	11340	X	7664	-0-	-3676	-0-	377	1	7190	2	Y	88	76	0	6	1	14
							97	9									
12	10354	X	7809	-0-	-2545	-0-	373	1	7304	2	Y	120	111	0	6	1	17
							132	9									
01	10881	X	10202	-0-	-679	-0-	462	1	8378	2	Y	1238	1064	0	11	1	180
							1362	9									
02	10179	X	10102	-0-	-77	-0-	537	1	9521	2	Y	40	116	0	98	1	6
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	14133	-0-	-957	-0-	647	1	13486	2	Y	-0-					-0-
10	15531	X	13505	-0-	-2026	-0-	670	1	12835	2	Y	-0-					-0-
*11	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	745	1	14231	2	Y	-0-					-0-
12	14632	X	14122	-0-	-510	-0-	683	1	13439	2	Y	-0-					-0-
01	14601	X	14505	-0-	-96	-0-	759	1	13746	2	Y	-0-					-0-
02	13659	X	12930	-0-	-729	-0-	691	1	12239	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	3723	-0-	-1857	-0-	145	1	3080	2	Y	453	409	0	82	1	62
							498	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	929	852	0	55	1	84
							1022	9									
*11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	238	1	4512	2	Y	895	772	0	62	1	145
							985	9									
12	5766	X	5731	-0-	-35	-0-	235	1	4586	2	Y	827	792	0	63	1	117
							910	9									
01	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	253	1	4581	2	Y	818	741	0	75	1	119
							900	9									
02	5800	X	5359	-0-	-441	-0-	242	1	4327	2	Y	718	665	0	64	1	108
							790	9									

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	27840	X	25497	-0-	-2343	-0-	1165	1	24185	2	Y	134	120	0	17	1	18
							147	9									
10	28210	X	27156	-0-	-1054	-0-	1340	1	25658	2	Y	144	133	0	16	1	13
							158	9									
11	27060	X	25571	-0-	-1489	-0-	1259	1	24147	2	Y	150	129	0	10	1	24
							165	9									
12	27187	X	26174	-0-	-1013	-0-	1260	1	24757	2	Y	143	136	0	11	1	20
							157	9									
01	27156	X	25539	-0-	-1617	-0-	1320	1	24044	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
02	25404	X	22633	-0-	-2771	-0-	1200	1	21292	2	Y	128	119	0	13	1	19
							141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	2	Y	341	298	0	16	1	46
							375	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	0	41	1	-0-
11	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	111	1	2125	2	Y	372	312	0			60
							409	9									
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	2955	2	Y	501	464	0	26	1	71
							551	9									
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	125	1	2248	2	Y	264	252	0	45	1	38
							290	9									
02	3132	X	2	-0-	-3130	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	0	21	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	17221	-0-	-2189	-0-	783	1	16252	2	Y	169	150	0	21	1	23
							186	9									
10	19344	X	17855	-0-	-1489	-0-	874	1	16754	2	Y	206	190	0	20	1	19
							227	9									
11	18390	X	16765	-0-	-1625	-0-	817	1	15692	2	Y	233	200	0	14	1	38
							256	9									
12	18507	X	17526	-0-	-981	-0-	839	1	16464	2	Y	203	196	0	16	1	29
							223	9									
01	18352	X	17339	-0-	-1013	-0-	893	1	16205	2	Y	219	198	0	18	1	32
							241	9									
02	16704	X	15460	-0-	-1244	-0-	815	1	14439	2	Y	187	174	0	17	1	28
							206	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	307	-0-	-293	-0-	14	1	273	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	540	X	197	-0-	-343	-0-	8	1	187	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	310	X	221	-0-	-89	-0-	9	1	187	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	34	30	0	2	1	5
							37	9									
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	2	0	3	1	-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 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	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	84	1	1769	2	Y	173	155	0	24	1	24
							190	9									
10	3410	X	2425	-0-	-985	-0-	108	1	2060	2	Y	234	216	0	21	1	21
							257	9									
11	2940	X	2291	-0-	-649	-0-	100	1	1931	2	Y	236	203	0	16	1	38
							260	9									
12	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	81	1	1610	2	Y	196	189	0	17	1	28
							216	9									
01	2480	X	1602	-0-	-878	-0-	71	1	1343	2	Y	171	156	0	18	1	25
							188	9									
02	2262	X	347	-0-	-1915	-0-	18	1	295	2	Y	31	38	0	13	1	5
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	22448	-0-	-2242	-0-	1018	1	21235	2	Y	177	159	0	25	1	24
							195	9									
10	24986	X	23130	-0-	-1856	-0-	1144	1	21949	2	Y	34	33	0	22	1	3
							37	9									
11	23760	X	22454	-0-	-1306	-0-	1099	1	21078	2	Y	252	212	0	2	1	41
							277	9									
12	23932	X	22040	-0-	-1892	-0-	1053	1	20721	2	Y	242	231	0	18	1	34
							266	9									
01	23808	X	22561	-0-	-1247	-0-	1162	1	21120	2	Y	254	229	0	22	1	37
							279	9									
02	21692	X	20762	-0-	-930	-0-	1095	1	19410	2	Y	234	216	0	20	1	35
							257	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	820	1	17037	2	Y	198	176	0	25	1	27
							218	9									
10	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	915	1	17551	2	Y	211	195	0	24	1	19
							232	9									
11	17910	X	17898	-0-	-12	-0-	874	1	16772	2	Y	229	197	0	14	1	37
							252	9									
12	18693	X	18200	-0-	-493	-0-	870	1	17088	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	18693	X	17820	-0-	-873	-0-	917	1	16658	2	Y	223	202	0	20	1	32
							245	9									
02	17487	X	16343	-0-	-1144	-0-	862	1	15262	2	Y	199	183	0	18	1	30
							219	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10153	-0-	-1007	-0-	462	1	9633	2	Y	53	47	0	5	1	7
							58	9									
10	11532	X	10563	-0-	-969	-0-	520	1	9975	2	Y	62	57	0	6	1	6
							68	9									
11	11160	X	8534	-0-	-2626	-0-	421	1	8080	2	Y	30	27	0	4	1	5
							33	9									
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	519	1	10193	2	Y	60	54	0	2	1	9
							66	9									
01	11160	X	10401	-0-	-759	-0-	537	1	9748	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
02	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	434	1	7730	2	Y	81	76	0	8	1	12
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	651	X	629	-0-	-22	-0-	30	1	598	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
*11	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	508	1	9768	2	Y	167	140	0			27
							184	9									
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	483	1	9519	2	Y	13	26	0	12	1	2
							14	9									
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	436	1	7947	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
*02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	504	1	8942	2	Y	94	80	0			14
							103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-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	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-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	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	720 X	561	-0-	-159	-0-	26 35	1 9	500	2	Y	32	27	0			5
12	744 X	499	-0-	-245	-0-	23 21	1 9	455	2	Y	19	19	0	2	1	3
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	41 53	1 9	774	2	Y	48	42	0	2	1	7
*02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	423	2	Y	29	28	0	4	1	4

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 X	255	-0-	-75	-0-	13 1	1 9	241	2	Y	1	1	0			-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	15 29	1 9	280	2	Y	26	22	0			4
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	391	2	Y	19	18	0	2	1	3
*02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	179	2	Y	18	16	0	2	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10440	X	9024	-0-	-1416	-0-	407	1	8464	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									
10	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	449	1	8621	2	Y	162	149	0	17	1	15
							178	9									
11	10170	X	8259	-0-	-1911	-0-	399	1	7666	2	Y	176	151	0	11	1	29
							194	9									
12	10013	X	9078	-0-	-935	-0-	431	1	8445	2	Y	184	175	0	12	1	26
							202	9									
01	9610	X	8712	-0-	-898	-0-	444	1	8078	2	Y	173	157	0	17	1	25
							190	9									
02	8729	X	8372	-0-	-357	-0-	436	1	7775	2	Y	146	135	0	14	1	22
							161	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

09	21600	X	20359	-0-	-1241	-0-	935	1	19424	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	22165	X	20906	-0-	-1259	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-
11	21450	X	20004	-0-	-1446	-0-	993	1	19011	2	Y	-0-					-0-
12	21607	X	20087	-0-	-1520	-0-	972	1	19115	2	Y	-0-					-0-
01	21545	X	19732	-0-	-1813	-0-	1028	1	18704	2	Y	-0-					-0-
02	19691	X	18311	-0-	-1380	-0-	977	1	17334	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

09	19290	X	17144	-0-	-2146	-0-	779	1	16208	2	Y	143	128	0	18	1	19
							157	9									
10	19437	X	17779	-0-	-1658	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	17	1	15
							184	9									
11	18300	X	16986	-0-	-1314	-0-	832	1	15950	2	Y	185	159	0	11	1	30
							204	9									
12	18290	X	17146	-0-	-1144	-0-	822	1	16129	2	Y	177	169	0	13	1	25
							195	9									
01	18073	X	15689	-0-	-2384	-0-	807	1	14689	2	Y	175	159	0	16	1	25
							193	9									
02	16646	X	15104	-0-	-1542	-0-	797	1	14165	2	Y	129	121	0	14	1	19
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

09	24630	X	22530	-0-	-2100	-0-	1029	1	21435	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	25017	X	23149	-0-	-1868	-0-	1144	1	21932	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	24210	X	22289	-0-	-1921	-0-	1100	1	21108	2	Y	74	63	0	5	1	12
							81	9									
12	24335	X	20474	-0-	-3861	-0-	989	1	19401	2	Y	76	72	0	5	1	11
							84	9									
01	23870	X	22664	-0-	-1206	-0-	1177	1	21399	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	21779	X	20388	-0-	-1391	-0-	1085	1	19231	2	Y	65	61	0	6	1	10
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	20550	-0-	-1590	-0-	937	1	19482	2	Y	119	106	0	15	1	16
							131	9									
10	22444	X	21298	-0-	-1146	-0-	1049	1	20092	2	Y	143	132	0	14	1	13
							157	9									
11	21540	X	20257	-0-	-1283	-0-	993	1	19091	2	Y	157	135	0	10	1	25
							173	9									
12	21731	X	20273	-0-	-1458	-0-	974	1	19130	2	Y	154	146	0	11	1	22
							169	9									
01	21576	X	19801	-0-	-1775	-0-	1023	1	18602	2	Y	160	145	0	14	1	23
							176	9									
02	19923	X	18266	-0-	-1657	-0-	966	1	17137	2	Y	148	136	0	13	1	22
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	16509	-0-	-921	-0-	745	1	15570	2	Y	176	156	0	18	1	24
							194	9									
10	17701	X	16843	-0-	-858	-0-	826	1	15791	2	Y	205	189	0	21	1	19
							226	9									
11	17130	X	15720	-0-	-1410	-0-	770	1	14715	2	Y	214	184	0	14	1	35
							235	9									
12	17329	X	16204	-0-	-1125	-0-	779	1	15330	2	Y	86	94	0	15	1	12
							95	9									
01	17329	X	16761	-0-	-568	-0-	860	1	15660	2	Y	219	191	0	8	1	32
							241	9									
02	15950	X	14375	-0-	-1575	-0-	758	1	13424	2	Y	175	164	0	17	1	26
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4502	-0-	-1198	-0-	206	1	4294	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5642	X	4651	-0-	-991	-0-	229	1	4392	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	250	1	4825	2	Y	40	34	0	2	1	6
							44	9									
12	5084	X	3780	-0-	-1304	-0-	181	1	3570	2	Y	26	25	0	3	1	4
							29	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	264	1	4841	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	234	1	4169	2	Y	28	26	0	3	1	4
							31	9									

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	23700	X	22693	-0-	-1007	-0-	1037	1	21558	2	Y	89	80	0	15	1	12
							98	9									
10	24118	X	23718	-0-	-400	-0-	1169	1	22403	2	Y	133	122	0	11	1	12
							146	9									
11	23280	X	23144	-0-	-136	-0-	1139	1	21850	2	Y	141	121	0	9	1	23
							155	9									
12	24056	X	23401	-0-	-655	-0-	1127	1	22127	2	Y	134	128	0	10	1	19
							147	9									
01	24056	X	23010	-0-	-1046	-0-	1191	1	21654	2	Y	150	135	0	12	1	22
							165	9									
02	22185	X	21168	-0-	-1017	-0-	1121	1	19911	2	Y	124	115	0	12	1	19
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	887	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	18848	X	11655	-0-	-7193	-0-	579	1	11076	2	Y	-0-					-0-
*11	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	1171	1	22515	2	Y	-0-					-0-
12	19964	X	19268	-0-	-696	-0-	932	1	18323	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
01	19964	X	15923	-0-	-4041	-0-	831	1	15074	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									
02	18676	X	15500	-0-	-3176	-0-	824	1	14630	2	Y	42	37	0	1	1	6
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

09	28530	X	25913	-0-	-2617	-0-	1185	1	24662	2	Y	60	54	0	8	1	8
							66	9									
10	28582	X	24308	-0-	-4274	-0-	1198	1	22957	2	Y	139	127	0	7	1	13
							153	9									
11	27180	X	24434	-0-	-2746	-0-	1210	1	23145	2	Y	72	64	0	9	1	12
							79	9									
12	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	1332	1	26161	2	Y	252	223	0	5	1	36
							277	9									
01	27559	X	26298	-0-	-1261	-0-	1363	1	24838	2	Y	88	88	0	23	1	13
							97	9									
02	25056	X	23948	-0-	-1108	-0-	1277	1	22619	2	Y	47	46	0	7	1	7
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

09	16830	X	8272	-0-	-8558	-0-	377	1	7872	2	Y	21	19	0	5	1	3
							23	9									
10	16647	X	11313	-0-	-5334	-0-	560	1	10736	2	Y	15	14	0	3	1	1
							17	9									
*11	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	808	1	15483	2	Y	44	37	0	1	1	7
							48	9									
12	16554	X	16046	-0-	-508	-0-	777	1	15269	2	Y	-0-	4	0	3	1	-0-
01	16120	X	15892	-0-	-228	-0-	830	1	15062	2	Y	-0-					-0-
*02	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	742	1	13151	2	Y	51	43	0			8
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

09	17940	X	14517	-0-	-3423	-0-	663	1	13808	2	Y	42	37	0	7	1	6
							46	9									
10	17577	X	12226	-0-	-5351	-0-	604	1	11578	2	Y	40	37	0	5	1	4
							44	9									
*11	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	894	1	17211	2	Y	43	37	0	3	1	7
							47	9									
12	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	815	1	15965	2	Y	1	5	0	3	1	-0-
							1	9									
01	17515	X	17021	-0-	-494	-0-	888	1	16133	2	Y	-0-					-0-
*02	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	802	1	14211	2	Y	72	61	0			11
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	24600	X	22536	-0-	-2064	-0-	1033	1	21493	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
10	24304	X	23327	-0-	-977	-0-	1158	1	22157	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
11	22980	X	22584	-0-	-396	-0-	1117	1	21453	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
12	23281	X	22627	-0-	-654	-0-	1097	1	21516	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
01	23312	X	22239	-0-	-1073	-0-	1158	1	21067	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
02	21808	X	20418	-0-	-1390	-0-	1092	1	19313	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

09	13080	X	10598	-0-	-2482	-0-	487	1	10111	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	545	1	10423	2	Y	-0-					-0-
11	12420	X	12006	-0-	-414	-0-	593	1	11413	2	Y	-0-					-0-
12	12648	X	11704	-0-	-944	-0-	566	1	11138	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11620	-0-	-687	-0-	602	1	10959	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
*02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	563	1	9983	2	Y	4	7	0	4	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

09	6900	X	5536	-0-	-1364	-0-	254	1	5280	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	7130	X	5778	-0-	-1352	-0-	287	1	5490	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	6900	X	6221	-0-	-679	-0-	308	1	5913	2	Y	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	286	1	5622	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	285	1	5164	2	Y	-0-					-0-
*02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	320	1	5684	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
*11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	2	Y	55	47	0			8
							61	9									
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	131	115	0	4	1	20
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	805	1	16752	2	Y	186	166	0	25	1	25
							205	9									
10	17856	X	17806	-0-	-50	-0-	870	1	16702	2	Y	213	196	0	23	1	19
							234	9									
11	18780	X	12976	-0-	-5804	-0-	633	1	12164	2	Y	163	142	0	14	1	26
							179	9									
12	19406	X	17755	-0-	-1651	-0-	852	1	16763	2	Y	127	124	0	11	1	18
							140	9									
01	18600	X	11517	-0-	-7083	-0-	594	1	10820	2	Y	94	87	0	11	1	14
							103	9									
02	17168	X	10362	-0-	-6806	-0-	552	1	9767	2	Y	39	39	0	8	1	6
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

09	26700	X	13489	-0-	-13211	-0-	616	1	12818	2	Y	50	45	0	11	1	7
							55	9									
10	27373	X	18371	-0-	-9002	-0-	906	1	17351	2	Y	104	96	0	6	1	9
							114	9									
*11	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	1368	1	26228	2	Y	125	107	0	7	1	20
							138	9									
12	25606	X	24662	-0-	-944	-0-	1190	1	23323	2	Y	135	127	0	9	1	19
							149	9									
01	25172	X	24068	-0-	-1104	-0-	1248	1	22666	2	Y	140	127	0	12	1	20
							154	9									
*02	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	1181	1	20926	2	Y	128	118	0	11	1	19
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

09	27690	X	16733	-0-	-10957	-0-	763	1	15885	2	Y	77	69	0	10	1	10
							85	9									
10	28613	X	15181	-0-	-13432	-0-	748	1	14339	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	9									
*11	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	1414	1	27168	2	Y	146	124	0	6	1	24
							161	9									
12	26722	X	26112	-0-	-610	-0-	1255	1	24685	2	Y	156	148	0	10	1	22
							172	9									
01	26350	X	25817	-0-	-533	-0-	1335	1	24292	2	Y	173	156	0	14	1	25
							190	9									
*02	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	1246	1	22073	2	Y	161	148	0	14	1	24
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7491	-0-	-249	-0-	345	1	7146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7595	X	6084	-0-	-1511	-0-	301	1	5780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	401	1	7697	2	Y	134	112	0			22
							147	9									
12	7750	X	6738	-0-	-1012	-0-	324	1	6319	2	Y	86	87	0	9	1	12
							95	9									
01	7750	X	5340	-0-	-2410	-0-	275	1	4993	2	Y	65	60	0	8	1	9
							72	9									
02	7250	X	3624	-0-	-3626	-0-	189	1	3368	2	Y	61	56	0	5	1	9
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

09	17100	X	16543	-0-	-557	-0-	753	1	15671	2	Y	108	95	0	8	1	15
							119	9									
10	17515	X	17067	-0-	-448	-0-	834	1	15971	2	Y	238	218	0	13	1	22
							262	9									
11	16950	X	16773	-0-	-177	-0-	817	1	15672	2	Y	258	222	0	16	1	42
							284	9									
12	17515	X	17207	-0-	-308	-0-	819	1	16093	2	Y	268	254	0	18	1	38
							295	9									
01	17515	X	16728	-0-	-787	-0-	857	1	15571	2	Y	273	247	0	24	1	40
							300	9									
02	15979	X	15715	-0-	-264	-0-	823	1	14617	2	Y	250	231	0	22	1	37
							275	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

09	13200	X	12452	-0-	-748	-0-	569	1	11826	2	Y	52	46	0	5	1	7
							57	9									
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	597	1	11423	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	12300	X	8711	-0-	-3589	-0-	431	1	8226	2	Y	49	42	0	4	1	8
							54	9									
12	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	599	1	11736	2	Y	75	69	0	3	1	11
							83	9									
01	12865	X	11513	-0-	-1352	-0-	594	1	10841	2	Y	71	65	0	7	1	10
							78	9									
02	12035	X	10474	-0-	-1561	-0-	557	1	9848	2	Y	63	58	0	6	1	9
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

09	25410	X	16036	-0-	-9374	-0-	732	1	15197	2	Y	97	87	0	13	1	13
							107	9									
10	22041	X	16156	-0-	-5885	-0-	795	1	15216	2	Y	132	121	0	12	1	12
							145	9									
11	18900	X	15201	-0-	-3699	-0-	746	1	14300	2	Y	141	121	0	9	1	23
							155	9									
12	17608	X	15321	-0-	-2287	-0-	736	1	14451	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	17608	X	15023	-0-	-2585	-0-	777	1	14116	2	Y	118	107	0	11	1	17
							130	9									
02	15515	X	13749	-0-	-1766	-0-	726	1	12898	2	Y	114	105	0	9	1	17
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	22470	X	19824	-0-	-2646	-0-	901	1	18765	2	Y	144	128	0	18	1	20
							158	9									
10	22599	X	20908	-0-	-1691	-0-	1026	1	19704	2	Y	162	150	0	17	1	15
							178	9									
11	21630	X	20536	-0-	-1094	-0-	1012	1	19407	2	Y	106	93	0	11	1	17
							117	9									
12	22072	X	19807	-0-	-2265	-0-	953	1	18766	2	Y	80	79	0	7	1	11
							88	9									
01	22072	X	14950	-0-	-7122	-0-	780	1	14130	2	Y	36	35	0	7	1	5
							40	9									
*02	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	1102	1	19543	2	Y	29	27	0	3	1	4
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

09	25350	X	22024	-0-	-3326	-0-	1005	1	20961	2	Y	53	47	0	3	1	7
							58	9									
10	31155	X	30205	-0-	-950	-0-	1497	1	28696	2	Y	11	11	0	6	1	1
							12	9									
11	30150	X	26139	-0-	-4011	-0-	1295	1	24830	2	Y	13	11	0	1	1	2
							14	9									
12	31155	X	19872	-0-	-11283	-0-	963	1	18890	2	Y	17	16	0	1	1	2
							19	9									
01	30194	X	21942	-0-	-8252	-0-	1141	1	20780	2	Y	19	16	0	2	1	3
							21	9									
02	28246	X	19531	-0-	-8715	-0-	1043	1	18469	2	Y	17	16	0	1	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

09	27150	X	23446	-0-	-3704	-0-	1071	1	22344	2	Y	28	24	0	1	1	4
							31	9									
10	26691	X	26465	-0-	-226	-0-	1311	1	25118	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									
11	25320	X	24573	-0-	-747	-0-	1213	1	23312	2	Y	44	38	0	2	1	7
							48	9									
12	25265	X	24596	-0-	-669	-0-	1190	1	23393	2	Y	12	14	0	3	1	2
							13	9									
01	26474	X	24107	-0-	-2367	-0-	1255	1	22838	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
02	24766	X	21993	-0-	-2773	-0-	1171	1	20780	2	Y	38	33	0	1	1	6
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

09	27210	X	19924	-0-	-7286	-0-	913	1	19011	2	Y	-0-					-0-
10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1419	1	27158	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	25020	X	24575	-0-	-445	-0-	1218	1	23353	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	24862	X	24354	-0-	-508	-0-	1178	1	23176	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	28582	X	24000	-0-	-4582	-0-	1250	1	22750	2	Y	-0-					-0-
02	26738	X	21922	-0-	-4816	-0-	1169	1	20745	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	18540	X	17105	-0-	-1435	-0-	776	1	16187	2	Y	129	115	0	16	1	18
							142	9									
10	18848	X	17343	-0-	-1505	-0-	850	1	16327	2	Y	151	139	0	16	1	14
							166	9									
11	18240	X	16806	-0-	-1434	-0-	824	1	15800	2	Y	165	142	0	10	1	27
							182	9									
12	18135	X	17104	-0-	-1031	-0-	819	1	16112	2	Y	157	150	0	12	1	22
							173	9									
01	18073	X	16909	-0-	-1164	-0-	873	1	15862	2	Y	158	143	0	14	1	23
							174	9									
02	16530	X	15682	-0-	-848	-0-	830	1	14700	2	Y	138	128	0	12	1	21
							152	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	15390	X	14312	-0-	-1078	-0-	647	1	13498	2	Y	152	135	0	20	1	21
							167	9									
10	15810	X	14954	-0-	-856	-0-	733	1	14036	2	Y	168	156	0	18	1	15
							185	9									
11	15300	X	14253	-0-	-1047	-0-	698	1	13349	2	Y	187	161	0	11	1	30
							206	9									
12	14973	X	14303	-0-	-670	-0-	680	1	13424	2	Y	181	172	0	13	1	26
							199	9									
01	14973	X	11718	-0-	-3255	-0-	601	1	10943	2	Y	158	145	0	16	1	23
							174	9									
02	13978	X	9252	-0-	-4726	-0-	490	1	8659	2	Y	94	91	0	12	1	14
							103	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	18180	X	16197	-0-	-1983	-0-	735	1	15284	2	Y	162	145	0	21	1	22
							178	9									
10	18259	X	16473	-0-	-1786	-0-	805	1	15453	2	Y	195	179	0	20	1	18
							215	9									
11	17670	X	15519	-0-	-2151	-0-	755	1	14532	2	Y	211	182	0	13	1	34
							232	9									
12	17329	X	15664	-0-	-1665	-0-	749	1	14695	2	Y	200	191	0	15	1	28
							220	9									
01	17329	X	16159	-0-	-1170	-0-	832	1	15087	2	Y	218	196	0	18	1	32
							240	9									
02	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	784	1	13884	2	Y	192	178	0	17	1	29
							211	9									

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	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	158	1	3302	2	Y	219	194	0	22	1	30
							241	9									
10	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	123	1	2339	2	Y	217	200	0	27	1	20
							239	9									
11	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	114	1	2183	2	Y	209	180	0	15	1	34
							230	9									
12	3813	X	2876	-0-	-937	-0-	126	1	2498	2	Y	229	216	0	15	1	32
							252	9									
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	131	1	2383	2	Y	201	183	0	21	1	29
							221	9									
02	3567	X	2736	-0-	-831	-0-	134	1	2359	2	Y	221	201	0	16	1	33
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7830 X	6824	-0-	-1006	-0-	309	1	6383	2	Y	120	108	0	15	1	16
						132	9									
10	8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	340	1	6510	2	Y	153	140	0	15	1	14
						168	9									
11	7830 X	5359	-0-	-2471	-0-	259	1	4939	2	Y	146	126	0	10	1	24
						161	9									
12	7378 X	6378	-0-	-1000	-0-	300	1	5895	2	Y	166	156	0	10	1	24
						183	9									
01	7223 X	6973	-0-	-250	-0-	354	1	6428	2	Y	174	158	0	15	1	25
						191	9									
02	6583 X	6528	-0-	-55	-0-	342	1	6039	2	Y	134	125	0	14	1	20
						147	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

09	2790 X	1649	-0-	-1141	-0-	70	1	1468	2	Y	101	91	0	21	1	14
						111	9									
10	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	127	1	2424	2	Y	239	219	0	12	1	22
						263	9									
*11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	135	1	2532	2	Y	273	235	0	16	1	44
						300	9									
12	2945 X	2595	-0-	-350	-0-	115	1	2270	2	Y	191	189	0	19	1	27
						210	9									
01	2821 X	2654	-0-	-167	-0-	127	1	2267	2	Y	236	212	0	17	1	34
						260	9									
*02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	140	1	2468	2	Y	249	227	0	19	1	37
						274	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

09	15960 X	2392	-0-	-13568	-0-	108	1	2260	2	Y	22	22	0	13	1	3
						24	9									
10	16430 X	2989	-0-	-13441	-0-	141	1	2753	2	Y	86	78	0	3	1	8
						95	9									
*11	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	816	1	15639	2	Y	334	282	0	6	1	54
						367	9									
12	15748 X	15513	-0-	-235	-0-	737	1	14458	2	Y	289	279	0	23	1	41
						318	9									
01	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	762	1	13854	2	Y	205	190	0	26	1	30
						226	9									
*02	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	770	1	13688	2	Y	147	139	0	16	1	22
						162	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	20340	X	17898	-0-	-2442	-0-	815	1	16981	2	Y	93	84	0	15	1	13
							102	9									
10	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	929	1	17797	2	Y	151	139	0	11	1	14
							166	9									
11	20340	X	17637	-0-	-2703	-0-	869	1	16599	2	Y	154	133	0	10	1	25
							169	9									
12	19654	X	18712	-0-	-942	-0-	899	1	17650	2	Y	148	141	0	11	1	21
							163	9									
01	19158	X	18541	-0-	-617	-0-	955	1	17338	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									
*02	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	941	1	16711	2	Y	125	121	0	18	1	19
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

09	22620	X	114	-0-	-22506	-0-	114	2			Y	-0-	5	0	22	1	-0-
10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1220	1	23353	2	Y	243	221	0			22
							267	9									
*11	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	1324	1	25398	2	Y	306	262	0	16	1	50
							337	9									
12	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	1241	1	24368	2	Y	263	255	0	21	1	37
							289	9									
01	24831	X	24385	-0-	-446	-0-	1257	1	22864	2	Y	240	218	0	24	1	35
							264	9									
*02	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	1239	1	22002	2	Y	166	157	0	19	1	25
							183	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

09	18120	X	2648	-0-	-15472	-0-	122	1	2525	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	17391	X	15882	-0-	-1509	-0-	789	1	15093	2	Y	-0-					-0-
*11	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	1033	1	19829	2	Y	-0-					-0-
12	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	880	1	17315	2	Y	-0-					-0-
01	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	857	1	15570	2	Y	53	45	0			8
							58	9									
*02	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	920	1	16301	2	Y	188	164	0	4	1	28
							207	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-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 G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

09	2850	X	887	-0-	-1963	-0-	37	1	749	2	Y	92	81	0	8	1	13
							101	9									
10	2945	X	500	-0-	-2445	-0-	22	1	415	2	Y	57	54	0	11	1	5
							63	9									
11	2850	X	1240	-0-	-1610	-0-	52	1	972	2	Y	196	165	0	4	1	32
							216	9									
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	126	1	2527	2	Y	324	296	0	14	1	46
							356	9									
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3087	2	Y	426	381	0	29	1	62
							469	9									
*02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	240	1	4305	2	Y	549	495	0	34	1	82
							604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5414	-0-	-436	-0-	221	1	4577	2	Y	560	500	0	72	1	76
							616	9									
10	6045	X	3682	-0-	-2363	-0-	156	1	2990	2	Y	487	451	0	68	1	44
							536	9									
11	5250	X	5200	-0-	-50	-0-	219	1	4219	2	Y	693	592	0	33	1	112
							762	9									
12	5580	X	2550	-0-	-3030	-0-	103	1	1999	2	Y	407	413	0	48	1	58
							448	9									
01	5580	X	1656	-0-	-3924	-0-	71	1	1273	2	Y	284	264	0	37	1	41
							312	9									
02	5220	X	5	-0-	-5215	-0-	5	2			Y	-0-	19	0	22	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	1038	-0-	-3550	-0-	48	1	931	2	Y	54	49	0			5
							59	9									
*11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1744	2	Y	13	12	0	4	1	2
							14	9									
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	64	56	0	1	1	9
							70	9									
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	Y	110	97	0	6	1	16
							121	9									
02	957	X	702	-0-	-255	-0-	40	1	649	2	Y	12	17	0	9	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

09	12420	X	10809	-0-	-1611	-0-	495	1	10308	2	Y	5	5	0	3	1	1
							6	9									
10	12617	X	10873	-0-	-1744	-0-	534	1	10298	2	Y	37	34	0	1	1	3
							41	9									
11	12120	X	11061	-0-	-1059	-0-	550	1	10510	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	580	1	11372	2	Y	-0-					-0-
01	11780	X	11211	-0-	-569	-0-	584	1	10627	2	Y	-0-					-0-
*02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	647	1	11474	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

09	12090	X	9276	-0-	-2814	-0-	422	1	8751	2	Y	94	84	0	14	1	13
							103	9									
10	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	524	1	10044	2	Y	129	119	0	11	1	12
							142	9									
11	12090	X	8325	-0-	-3765	-0-	408	1	7789	2	Y	116	100	0	9	1	19
							128	9									
12	11656	X	8853	-0-	-2803	-0-	421	1	8264	2	Y	153	142	0	8	1	22
							168	9									
01	11656	X	8896	-0-	-2760	-0-	456	1	8284	2	Y	142	129	0	14	1	21
							156	9									
02	10005	X	7992	-0-	-2013	-0-	421	1	7475	2	Y	87	84	0	11	1	13
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	30	-0-	-750	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	302	1	5805	2	Y	152	138	0			14
							167	9									
*11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	9	Y	4	7	0	10	1	1
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
02	5858	X	36	-0-	-5822	-0-	22	2	14	9	Y	13	11	0			2

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

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 G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

09	5730	X	249	-0-	-5481	-0-	10	1	236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	427	1	8211	2	Y	203	185	0			18
							223	9									
*11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	87	77	0	14	1	14
							96	9									
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	118	109	0	6	1	17
							130	9									
01	8866	X	657	-0-	-8209	-0-	29	1	537	2	Y	83	77	0	11	1	12
							91	9									
02	8294	X	397	-0-	-7897	-0-	18	1	291	2	Y	80	73	0	7	1	12
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

09	21120	X	20219	-0-	-901	-0-	923	1	19156	2	Y	127	113	0	14	1	17
							140	9									
10	21948	X	21722	-0-	-226	-0-	1067	1	20493	2	Y	147	136	0	15	1	13
							162	9									
11	21240	X	20540	-0-	-700	-0-	1010	1	19345	2	Y	168	144	0	10	1	27
							185	9									
12	21948	X	20923	-0-	-1025	-0-	1005	1	19736	2	Y	165	157	0	12	1	23
							182	9									
01	21886	X	20462	-0-	-1424	-0-	1056	1	19218	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
02	20329	X	19342	-0-	-987	-0-	1024	1	18153	2	Y	150	139	0	13	1	23
							165	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

09	12630	X	11213	-0-	-1417	-0-	510	1	10625	2	Y	71	63	0	9	1	10
							78	9									
10	13051	X	12769	-0-	-282	-0-	627	1	12041	2	Y	92	85	0	9	1	8
							101	9									
11	12630	X	10455	-0-	-2175	-0-	512	1	9846	2	Y	88	76	0	6	1	14
							97	9									
12	12648	X	11237	-0-	-1411	-0-	542	1	10601	2	Y	85	81	0	6	1	12
							94	9									
01	12772	X	11596	-0-	-1176	-0-	596	1	10892	2	Y	98	88	0	8	1	14
							108	9									
02	11948	X	7569	-0-	-4379	-0-	402	1	7088	2	Y	72	67	0	8	1	11
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	426	374	0	25	1	58
						469	9									
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	175	1	3343	2	Y	448	413	0	52	1	41
						493	9									
11	3690 X	2495	-0-	-1195	-0-	109	1	2092	2	Y	267	235	0	30	1	43
						294	9									
12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	169	1	3315	2	Y	557	502	0	19	1	79
						613	9									
01	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	153	1	2798	2	Y	585	529	0	50	1	85
						644	9									
02	3857 X	2565	-0-	-1292	-0-	115	1	2055	2	Y	359	344	0	46	1	54
						395	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

09	720 X	147	-0-	-573	-0-	1	1	135	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	12	11	0	1	1	1
						13	9									
*11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	54	45	0	1	1	9
						59	9									
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	83	76	0	4	1	12
						91	9									
01	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	Y	262	228	0	8	1	38
						288	9									
*02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	2	Y	325	293	0	21	1	49
						358	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	90	75	0			15
						99	9									
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	0	6	1	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

09	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	57	2	14	9	Y	13	11	0			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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 #: 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	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 CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

09	3150	X	2581	-0-	-569	-0-	1656	1	770	2	Y	141	126	0			63
							155	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3089	1	172	9	Y	156	150	0			69
*11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2912	1	217	9	Y	197	188	0			78
12	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	1473	1	805	2	Y	186	197	0			67
							205	9									
01	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	742	1	1603	2	Y	207	183	0			91
							228	9									
02	3045	X	2371	-0-	-674	-0-	771	1	1413	2	Y	170	181	0			80
							187	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

09	6720	X	6052	-0-	-668	-0-	3779	1	1761	2	Y	465	393	0			207
							512	9									
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7790	1	579	9	Y	526	502	0			231
11	6450	X	6315	-0-	-135	-0-	5809	1	506	9	Y	460	509	0			182
12	6603	X	5126	-0-	-1477	-0-	2984	1	1633	2	Y	463	477	0			168
							509	9									
01	8370	X	5634	-0-	-2736	-0-	1682	1	3630	2	Y	293	332	0			129
							322	9									
02	7830	X	5360	-0-	-2470	-0-	1722	1	3152	2	Y	442	363	0			208
							486	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

09	6570	X	5826	-0-	-744	-0-	3775	1	1759	2	Y	265	230	0			118
							292	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7910	1	342	9	Y	311	292	0			137
11	6390	X	6195	-0-	-195	-0-	5886	1	309	9	Y	281	307	0			111
12	6448	X	6108	-0-	-340	-0-	3705	1	2027	2	Y	342	329	0			124
							376	9									
01	8246	X	5731	-0-	-2515	-0-	1688	1	3643	2	Y	364	328	0			160
							400	9									
02	7714	X	4254	-0-	-3460	-0-	1418	1	2595	2	Y	219	276	0			103
							241	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

09	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	5355	1	2493	2	Y	733	638	0			326
							806	9									
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10481	1	843	9	Y	766	755	0			337
*11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9301	1	1070	9	Y	973	925	0			385
12	9300	X	8865	-0-	-435	-0-	5062	1	2770	2	Y	939	984	0			340
							1033	9									
01	10602	X	8930	-0-	-1672	-0-	2456	1	5299	2	Y	1068	939	0			469
							1175	9									
02	9918	X	8114	-0-	-1804	-0-	2532	1	4637	2	Y	859	924	0			404
							945	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 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	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	2830	1	1319	2	Y	303	263	0			135
							333	9									
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5765	1	375	9	Y	341	326	0			150
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4844	1	410	9	Y	373	375	0			148
12	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	2643	1	1446	2	Y	315	349	0			114
							347	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1375	1	2967	2	Y	419	349	0			184
							461	9									
02	4379	X	4051	-0-	-328	-0-	1299	1	2378	2	Y	340	364	0			160
							374	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	933	1	112	9	Y	102	62	0			40
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	670	2	Y	119	67	0			52
							131	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

09	420	X	96	-0-	-324	-0-	59	1	27	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	196	1	56	9	Y	51	31	0			20
12	93	X	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	20	0			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	66	37	0			29
							73	9									
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	29	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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.		180	-0-	180	180	48	1	104	2	Y	25	14	0			11
							28	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-					-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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	5672	-0-	-9538	-0-	233	1	4870	2	Y	517	456	0	40	1	70
							569	9									
10	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	176	1	3411	2	Y	1060	971	0	63	1	96
							1166	9									
*11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	238	1	4537	2	Y	570	503	0	71	1	92
							627	9									
12	5859	X	4205	-0-	-1654	-0-	186	1	3659	2	Y	327	333	0	40	1	46
							360	9									
01	5859	X	4553	-0-	-1306	-0-	219	1	3979	2	Y	323	292	0	30	1	47
							355	9									
*02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	370	1	6576	2	Y	489	438	0	25	1	73
							538	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

09	10290	X	9500	-0-	-790	-0-	434	1	9064	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	9796	X	9513	-0-	-283	-0-	471	1	9033	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	12120	X	8599	-0-	-3521	-0-	423	1	8166	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
12	12524	X	9390	-0-	-3134	-0-	454	1	8923	2	Y	12	10	0	1	1	2
							13	9									
01	12524	X	8933	-0-	-3591	-0-	463	1	8458	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
02	9193	X	8680	-0-	-513	-0-	465	1	8215	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

09	68490	X	61777	-0-	-6713	-0-	2821	1	58750	2	Y	187	167	0	24	1	25
							206	9									
10	69192	X	63418	-0-	-5774	-0-	3137	1	60104	2	Y	161	148	0	23	1	15
							177	9									
11	66090	X	62153	-0-	-3937	-0-	3071	1	58906	2	Y	160	138	0	11	1	26
							176	9									
12	66588	X	62107	-0-	-4481	-0-	3001	1	58950	2	Y	142	137	0	11	1	20
							156	9									
01	65162	X	60698	-0-	-4464	-0-	3156	1	57391	2	Y	137	124	0	13	1	20
							151	9									
02	59711	X	57522	-0-	-2189	-0-	3064	1	54328	2	Y	118	109	0	11	1	18
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

09	30120	X	27240	-0-	-2880	-0-	1242	1	25863	2	Y	123	109	0	15	1	17
							135	9									
10	30380	X	28030	-0-	-2350	-0-	1382	1	26502	2	Y	133	123	0	15	1	12
							146	9									
11	28650	X	26843	-0-	-1807	-0-	1321	1	25347	2	Y	159	136	0	9	1	26
							175	9									
12	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	1385	1	27199	2	Y	149	143	0	11	1	21
							164	9									
01	28551	X	27692	-0-	-859	-0-	1433	1	26092	2	Y	152	137	0	14	1	22
							167	9									
02	26332	X	24074	-0-	-2258	-0-	1278	1	22646	2	Y	136	126	0	12	1	20
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	18000	X	17335	-0-	-665	-0-	796	1	16526	2	Y	12	12	0	9	1	2
							13	9									
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	861	1	16486	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	17190	X	16184	-0-	-1006	-0-	797	1	15280	2	Y	97	81	0			16
							107	9									
12	17918	X	16288	-0-	-1630	-0-	783	1	15407	2	Y	89	85	0	7	1	13
							98	9									
01	17918	X	15744	-0-	-2174	-0-	815	1	14832	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									
02	16762	X	14635	-0-	-2127	-0-	775	1	13771	2	Y	81	75	0	7	1	12
							89	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	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	491	1	10231	2	Y	216	187	0			29
							238	9									
10	11067	X	10258	-0-	-809	-0-	505	1	9666	2	Y	79	75	0	26	1	7
							87	9									
11	10530	X	9467	-0-	-1063	-0-	465	1	8914	2	Y	80	69	0	5	1	13
							88	9									
12	11315	X	9346	-0-	-1969	-0-	443	1	8740	2	Y	148	134	0	6	1	21
							163	9									
01	11315	X	9136	-0-	-2179	-0-	463	1	8425	2	Y	225	200	0	13	1	33
							248	9									
02	10585	X	7806	-0-	-2779	-0-	413	1	7302	2	Y	83	86	0	18	1	12
							91	9									

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	21210	X	19483	-0-	-1727	-0-	891	1	18511	2	Y	74	69	0	23	1	10
							81	9									
10	21266	X	18420	-0-	-2846	-0-	907	1	17406	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
11	20100	X	17958	-0-	-2142	-0-	880	1	16870	2	Y	189	161	0	6	1	31
							208	9									
12	20119	X	17823	-0-	-2296	-0-	855	1	16841	2	Y	115	117	0	13	1	16
							127	9									
01	20119	X	17430	-0-	-2689	-0-	910	1	16520	2	Y	-0-	6	0	10	1	-0-
02	18821	X	15779	-0-	-3042	-0-	842	1	14937	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25110	X	21892	-0-	-3218	-0-	1001	1	20810	2	Y	74	66	0	7	1	10
							81	9									
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1327	1	25405	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
*11	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	1183	1	22662	2	Y	88	77	0	6	1	14
							97	9									
12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	1330	1	26084	2	Y	99	93	0	6	1	14
							109	9									
01	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	1790	1	32536	2	Y	76	70	0	9	1	11
							84	9									
*02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1506	1	26677	2	Y	66	61	0	6	1	10
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25590 X	23776	-0-	-1814	-0-	1073	1	22370	2	Y	303	270	0	36	1	41
						333	9									
10	25730 X	24434	-0-	-1296	-0-	1193	1	22856	2	Y	350	322	0	37	1	32
						385	9									
11	24750 X	19906	-0-	-4844	-0-	973	1	18648	2	Y	259	226	0	23	1	42
						285	9									
12	25575 X	24197	-0-	-1378	-0-	1149	1	22577	2	Y	428	391	0	18	1	61
						471	9									
01	25575 X	22850	-0-	-2725	-0-	1168	1	21219	2	Y	421	382	0	39	1	61
						463	9									
02	22997 X	20229	-0-	-2768	-0-	1057	1	18742	2	Y	391	360	0	33	1	59
						430	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	3881	-0-	-559	-0-	2485	1	1158	2	Y	216	185	0			96
						238	9									
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4757	1	232	9	Y	211	214	0			93
*11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4264	1	286	9	Y	260	250	0			103
12	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	2419	1	1323	2	Y	273	277	0			99
						300	9									
01	4991 X	4270	-0-	-721	-0-	1241	1	2677	2	Y	320	278	0			141
						352	9									
02	4669 X	3980	-0-	-689	-0-	1297	1	2377	2	Y	278	288	0			131
						306	9									

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	31020 X	28947	-0-	-2073	-0-	1319	1	27498	2	Y	118	105	0	14	1	16
						130	9									
10	31744 X	29934	-0-	-1810	-0-	1477	1	28303	2	Y	140	129	0	14	1	13
						154	9									
11	30720 X	28970	-0-	-1750	-0-	1430	1	27371	2	Y	154	133	0	9	1	25
						169	9									
12	30969 X	30825	-0-	-144	-0-	1486	1	29219	2	Y	109	108	0	11	1	15
						120	9									
01	30969 X	29766	-0-	-1203	-0-	1545	1	28082	2	Y	126	113	0	10	1	18
						139	9									
02	28014 X	26587	-0-	-1427	-0-	1416	1	25083	2	Y	80	76	0	10	1	12
						88	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	27420 X	26058	-0-	-1362	-0-	1191	1	24757	2	Y	100	89	0	12	1	14
						110	9									
10	28334 X	27112	-0-	-1222	-0-	1340	1	25652	2	Y	109	101	0	12	1	10
						120	9									
11	27420 X	26045	-0-	-1375	-0-	1283	1	24632	2	Y	118	102	0	7	1	19
						130	9									
12	27683 X	26305	-0-	-1378	-0-	1267	1	24909	2	Y	117	111	0	8	1	17
						129	9									
01	27683 X	23985	-0-	-3698	-0-	1250	1	22718	2	Y	15	19	0	11	1	2
						17	9									
02	25375 X	22024	-0-	-3351	-0-	1168	1	20722	2	Y	122	105	0	1	1	18
						134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	33540	X	31639	-0-	-1901	-0-	1445	1	30075	2	Y	108	96	0	13	1	15
							119	9									
10	34100	X	32693	-0-	-1407	-0-	1614	1	30939	2	Y	127	117	0	13	1	12
							140	9									
11	33000	X	31457	-0-	-1543	-0-	1551	1	29752	2	Y	140	120	0	9	1	23
							154	9									
12	33728	X	33059	-0-	-669	-0-	1595	1	31330	2	Y	122	118	0	10	1	17
							134	9									
01	33356	X	33256	-0-	-100	-0-	1728	1	31383	2	Y	132	119	0	11	1	19
							145	9									
02	30595	X	28354	-0-	-2241	-0-	1508	1	26723	2	Y	112	104	0	10	1	17
							123	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	423	1	8824	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9618	-0-	-116	-0-	477	1	9141	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	9038	-0-	-412	-0-	449	1	8585	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	9765	X	9276	-0-	-489	-0-	447	1	8808	2	Y	19	17	0			3
							21	9									
01	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	447	1	8134	2	Y	48	42	0	2	1	7
							53	9									
02	8990	X	7970	-0-	-1020	-0-	421	1	7490	2	Y	54	49	0	4	1	8
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

09	16650	X	15863	-0-	-787	-0-	720	1	15029	2	Y	104	93	0	13	1	14
							114	9									
10	16616	X	16251	-0-	-365	-0-	801	1	15308	2	Y	129	118	0	13	1	12
							142	9									
11	15960	X	15276	-0-	-684	-0-	748	1	14374	2	Y	140	120	0	9	1	23
							154	9									
12	16492	X	15329	-0-	-1163	-0-	736	1	14453	2	Y	127	122	0	10	1	18
							140	9									
01	16492	X	15190	-0-	-1302	-0-	784	1	14259	2	Y	134	121	0	12	1	19
							147	9									
02	15341	X	13915	-0-	-1426	-0-	737	1	13046	2	Y	120	110	0	11	1	18
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

09	39000	X	36900	-0-	-2100	-0-	1687	1	35121	2	Y	84	75	0	11	1	11
							92	9									
10	39525	X	37901	-0-	-1624	-0-	1873	1	35916	2	Y	102	94	0	10	1	9
							112	9									
11	37440	X	34931	-0-	-2509	-0-	1724	1	33091	2	Y	105	90	0	7	1	17
							116	9									
12	38130	X	34877	-0-	-3253	-0-	1684	1	33091	2	Y	93	90	0	7	1	13
							102	9									
01	38130	X	34302	-0-	-3828	-0-	1783	1	32422	2	Y	88	79	0	9	1	13
							97	9									
02	35670	X	32874	-0-	-2796	-0-	1750	1	31035	2	Y	81	75	0	7	1	12
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	23850	X	21319	-0-	-2531	-0-	972	1	20231	2	Y	105	94	0	13	1	14
							116	9									
10	23777	X	22188	-0-	-1589	-0-	1091	1	20959	2	Y	125	115	0	13	1	11
							138	9									
11	22680	X	20446	-0-	-2234	-0-	1006	1	19290	2	Y	136	117	0	8	1	22
							150	9									
12	22661	X	20612	-0-	-2049	-0-	992	1	19478	2	Y	129	123	0	10	1	18
							142	9									
01	22599	X	20901	-0-	-1698	-0-	1081	1	19663	2	Y	143	128	0	12	1	21
							157	9									
02	20764	X	19578	-0-	-1186	-0-	1037	1	18400	2	Y	128	119	0	11	1	19
							141	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	32940	X	28636	-0-	-4304	-0-	1311	1	27291	2	Y	31	28	0	4	1	4
							34	9									
10	31806	X	29506	-0-	-2300	-0-	1462	1	28000	2	Y	40	36	0	4	1	4
							44	9									
11	30750	X	27805	-0-	-2945	-0-	1377	1	26381	2	Y	43	37	0	3	1	7
							47	9									
12	30349	X	27846	-0-	-2503	-0-	1347	1	26458	2	Y	37	36	0	3	1	5
							41	9									
01	30070	X	24401	-0-	-5669	-0-	1269	1	23096	2	Y	33	30	0	3	1	5
							36	9									
02	27695	X	25913	-0-	-1782	-0-	1377	1	24449	2	Y	79	69	0	3	1	12
							87	9									

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	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	709	1	14795	2	Y	243	217	0	30	1	33
							267	9									
10	17546	X	15963	-0-	-1583	-0-	776	1	14869	2	Y	289	266	0	30	1	26
							318	9									
11	16590	X	15719	-0-	-871	-0-	762	1	14616	2	Y	310	267	0	19	1	50
							341	9									
12	17143	X	15720	-0-	-1423	-0-	745	1	14641	2	Y	304	289	0	22	1	43
							334	9									
01	16740	X	15599	-0-	-1141	-0-	795	1	14453	2	Y	319	289	0	27	1	46
							351	9									
02	15254	X	14336	-0-	-918	-0-	749	1	13271	2	Y	287	265	0	25	1	43
							316	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	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	473	1	9880	2	Y	142	127	0	19	1	19
							156	9									
10	11811	X	11576	-0-	-235	-0-	562	1	10817	2	Y	179	165	0	17	1	16
							197	9									
11	11790	X	7341	-0-	-4449	-0-	358	1	6855	2	Y	116	101	0	12	1	19
							128	9									
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	606	1	11929	2	Y	253	228	0	8	1	36
							278	9									
01	12183	X	11028	-0-	-1155	-0-	565	1	10250	2	Y	194	179	0	23	1	28
							213	9									
02	10817	X	10394	-0-	-423	-0-	541	1	9640	2	Y	194	178	0	15	1	29
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10530	X	9323	-0-	-1207	-0-	421	1	8727	2	Y	159	142	0	19	1	22
							175	9									
10	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	462	1	8841	2	Y	191	177	0	19	1	17
							210	9									
11	10410	X	9144	-0-	-1266	-0-	444	1	8522	2	Y	162	140	0	13	1	26
							178	9									
12	10292	X	9372	-0-	-920	-0-	441	1	8690	2	Y	219	203	0	11	1	31
							241	9									
01	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	474	1	8605	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
02	9019	X	8623	-0-	-396	-0-	448	1	7942	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	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	11130	X	10503	-0-	-627	-0-	480	1	9973	2	Y	45	40	0	7	1	6
							50	9									
10	11315	X	10964	-0-	-351	-0-	541	1	10378	2	Y	41	38	0	5	1	4
							45	9									
11	11010	X	10509	-0-	-501	-0-	518	1	9940	2	Y	46	40	0	3	1	7
							51	9									
12	11377	X	10777	-0-	-600	-0-	517	1	10143	2	Y	106	95	0	3	1	15
							117	9									
01	11377	X	10462	-0-	-915	-0-	538	1	9759	2	Y	150	133	0	10	1	22
							165	9									
02	10266	X	9716	-0-	-550	-0-	510	1	9060	2	Y	133	123	0	12	1	20
							146	9									

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	25830	X	24635	-0-	-1195	-0-	1118	1	23274	2	Y	221	196	0	21	1	30
							243	9									
10	26102	X	25202	-0-	-900	-0-	1239	1	23750	2	Y	194	179	0	27	1	18
							213	9									
11	25260	X	24428	-0-	-832	-0-	1197	1	22996	2	Y	214	184	0	13	1	35
							235	9									
12	26102	X	24811	-0-	-1291	-0-	1190	1	23412	2	Y	190	183	0	15	1	27
							209	9									
01	25730	X	24417	-0-	-1313	-0-	1262	1	22929	2	Y	205	185	0	17	1	30
							226	9									
02	23809	X	22681	-0-	-1128	-0-	1200	1	21277	2	Y	185	171	0	16	1	28
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24110	-0-	-1690	-0-	1097	1	22844	2	Y	154	137	0	19	1	21
							169	9									
10	26040	X	25524	-0-	-516	-0-	1258	1	24062	2	Y	185	170	0	19	1	17
							204	9									
11	24480	X	24077	-0-	-403	-0-	1183	1	22682	2	Y	193	167	0	12	1	31
							212	9									
12	24924	X	24520	-0-	-404	-0-	1177	1	23120	2	Y	203	191	0	14	1	29
							223	9									
01	25513	X	24002	-0-	-1511	-0-	1240	1	22528	2	Y	213	193	0	18	1	31
							234	9									
02	23867	X	22040	-0-	-1827	-0-	1165	1	20689	2	Y	169	158	0	17	1	25
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	499 176	1 9	10332	2	Y	160	143	0	20	1	22
10	12307	X	11560	-0-	-747	-0-	560 226	1 9	10774	2	Y	205	189	0	19	1	19
11	11910	X	9701	-0-	-2209	-0-	468 168	1 9	9065	2	Y	153	133	0	14	1	25
12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	611 257	1 9	12012	2	Y	234	215	0	11	1	33
01	12152	X	11200	-0-	-952	-0-	575 227	1 9	10398	2	Y	206	188	0	21	1	30
*02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	576 212	1 9	10192	2	Y	193	178	0	16	1	29

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7668	-0-	-2712	-0-	343 195	1 9	7130	2	Y	177	158	0	23	1	24
10	10633	X	8171	-0-	-2462	-0-	399 138	1 9	7634	2	Y	125	116	0	22	1	11
11	10110	X	7934	-0-	-2176	-0-	386 180	1 9	7368	2	Y	164	140	0	8	1	27
12	10013	X	7914	-0-	-2099	-0-	374 204	1 9	7336	2	Y	185	175	0	11	1	26
01	9269	X	7659	-0-	-1610	-0-	388 219	1 9	7052	2	Y	199	179	0	17	1	29
02	7656	X	7160	-0-	-496	-0-	372 193	1 9	6595	2	Y	175	162	0	16	1	26

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	11790	X	7573	-0-	-4217	-0-	340 155	1 9	7078	2	Y	141	127	0	22	1	19
10	10602	X	7913	-0-	-2689	-0-	381 222	1 9	7310	2	Y	202	186	0	17	1	18
11	9630	X	6171	-0-	-3459	-0-	300 189	1 9	5682	2	Y	172	148	0	14	1	28
12	9951	X	7171	-0-	-2780	-0-	337 227	1 9	6607	2	Y	206	193	0	12	1	29
01	9889	X	7341	-0-	-2548	-0-	370 240	1 9	6731	2	Y	218	196	0	19	1	32
*02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	387 198	1 9	6837	2	Y	180	168	0	17	1	27

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	7860	X	6519	-0-	-1341	-0-	295 135	1 9	6089	2	Y	123	110	0	15	1	17
10	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	325 99	1 9	6193	2	Y	90	84	0	15	1	8
*11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	314 243	1 9	6021	2	Y	221	187	0	6	1	36
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	331 238	1 9	6517	2	Y	216	206	0	15	1	31
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	341 222	1 9	6221	2	Y	202	184	0	20	1	29
*02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	356 198	1 9	6318	2	Y	180	166	0	16	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	7020	X	4706	-0-	-2314	-0-	209 130	1 9	4367	2	Y	118	105	0	15	1	16
10	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	235 186	1 9	4475	2	Y	169	156	0	14	1	15
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	250 284	1 9	4808	2	Y	258	220	0	11	1	42
12	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	242 264	1 9	4805	2	Y	240	230	0	18	1	34
01	5022	X	4186	-0-	-836	-0-	210 138	1 9	3838	2	Y	125	119	0	22	1	18
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	247 194	1 9	4366	2	Y	176	158	0	10	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 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	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	549 383	1 9	11426	2	Y	348	308	0	35	1	47
10	13981	X	10587	-0-	-3394	-0-	512 286	1 9	9789	2	Y	260	241	0	42	1	24
*11	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	656 516	1 9	12560	2	Y	469	400	0	17	1	76
12	12772	X	11132	-0-	-1640	-0-	514 542	1 9	10076	2	Y	493	466	0	33	1	70
01	12772	X	10243	-0-	-2529	-0-	521 235	1 9	9487	2	Y	214	208	0	45	1	31
02	11948	X	9857	-0-	-2091	-0-	525 22	1 9	9310	2	Y	20	31	0	17	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 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	14850	X	8501	-0-	-6349	-0-	381 172	1 9	7948	2	Y	156	141	0	25	1	21
10	15345	X	9763	-0-	-5582	-0-	471 244	1 9	9048	2	Y	222	204	0	19	1	20
11	11700	X	9207	-0-	-2493	-0-	444 251	1 9	8512	2	Y	228	196	0	15	1	37
12	11656	X	9790	-0-	-1866	-0-	460 263	1 9	9067	2	Y	239	226	0	16	1	34
01	11098	X	10109	-0-	-989	-0-	511 286	1 9	9312	2	Y	260	234	0	22	1	38
*02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	585 277	1 9	10384	2	Y	252	232	0	20	1	38

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	10470	X	8452	-0-	-2018	-0-	380 165	1 9	7907	2	Y	150	134	0	19	1	20
10	9579	X	8829	-0-	-750	-0-	427 200	1 9	8202	2	Y	182	168	0	18	1	16
11	8970	X	8312	-0-	-658	-0-	401 222	1 9	7689	2	Y	202	173	0	12	1	33
12	9021	X	8477	-0-	-544	-0-	403 199	1 9	7875	2	Y	181	174	0	14	1	26
01	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	433 201	1 9	7882	2	Y	183	166	0	16	1	27
*02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	442 175	1 9	7808	2	Y	159	148	0	14	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8280	X	6215	-0-	-2065	-0-	280	1	5844	2	Y	83	74	0	11	1	11
							91	9									
10	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	334	1	6456	2	Y	124	114	0	10	1	11
							136	9									
11	7080	X	6661	-0-	-419	-0-	322	1	6186	2	Y	139	119	0	8	1	23
							153	9									
12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	324	1	6382	2	Y	129	124	0	10	1	18
							142	9									
01	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	354	1	6429	2	Y	113	103	0	12	1	16
							124	9									
*02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	383	1	6794	2	Y	50	50	0	9	1	7
							55	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	8040	X	6922	-0-	-1118	-0-	314	1	6542	2	Y	60	54	0	9	1	8
							66	9									
10	7657	X	6882	-0-	-775	-0-	336	1	6474	2	Y	65	60	0	7	1	6
							72	9									
11	7200	X	6958	-0-	-242	-0-	341	1	6534	2	Y	75	65	0	4	1	12
							83	9									
12	7316	X	6925	-0-	-391	-0-	331	1	6518	2	Y	69	66	0	5	1	10
							76	9									
01	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	362	1	6600	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
*02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	376	1	6662	2	Y	25	25	0	6	1	4
							28	9									

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	19740	X	17705	-0-	-2035	-0-	802	1	16726	2	Y	161	147	0	36	1	22
							177	9									
10	20398	X	19386	-0-	-1012	-0-	944	1	18106	2	Y	305	279	0	20	1	28
							336	9									
11	19590	X	18840	-0-	-750	-0-	910	1	17477	2	Y	412	353	0	20	1	67
							453	9									
12	19499	X	18938	-0-	-561	-0-	894	1	17603	2	Y	401	382	0	29	1	57
							441	9									
01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	949	1	17260	2	Y	467	420	0	36	1	68
							514	9									
*02	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	910	1	16106	2	Y	396	368	0	37	1	59
							436	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	29850	X	24622	-0-	-5228	-0-	1111	1	23117	2	Y	358	318	0	43	1	49
							394	9									
10	29543	X	26651	-0-	-2892	-0-	1302	1	24954	2	Y	359	332	0	43	1	33
							395	9									
11	26940	X	25779	-0-	-1161	-0-	1264	1	24225	2	Y	264	230	0	24	1	43
							290	9									
12	27528	X	25813	-0-	-1715	-0-	1239	1	24296	2	Y	253	242	0	18	1	36
							278	9									
01	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	1309	1	23767	2	Y	294	264	0	23	1	43
							323	9									
*02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1238	1	21995	2	Y	319	291	0	23	1	48
							351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 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	7890	X	4361	-0-	-3529	-0-	202	1	4147	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
10	7533	X	4917	-0-	-2616	-0-	238	1	4543	2	Y	124	113	0	1	1	11
							136	9									
*11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	233	1	4433	2	Y	-0-	3	0	8	1	-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	224	1	4397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	245	1	4523	2	Y	68	58	0			10
							75	9									
02	4611	X	1548	-0-	-3063	-0-	75	1	1387	2	Y	78	71	0	5	1	12
							86	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	345	1	7153	2	Y	89	79	0	11	1	12
							98	9									
10	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-	326	1	6204	2	Y	101	93	0	11	1	9
							111	9									
11	7440	X	6366	-0-	-1074	-0-	309	1	5934	2	Y	112	96	0	7	1	18
							123	9									
12	7843	X	7075	-0-	-768	-0-	337	1	6621	2	Y	106	101	0	8	1	15
							117	9									
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	301	1	5431	2	Y	119	107	0	10	1	17
							131	9									
02	7337	X	4496	-0-	-2841	-0-	233	1	4118	2	Y	132	120	0	9	1	20
							145	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

09	14520	X	8905	-0-	-5615	-0-	393	1	8247	2	Y	241	214	0	27	1	33
							265	9									
10	14384	X	9559	-0-	-4825	-0-	463	1	8868	2	Y	207	192	0	29	1	19
							228	9									
11	12180	X	8311	-0-	-3869	-0-	404	1	7747	2	Y	145	126	0	14	1	24
							160	9									
12	9517	X	9406	-0-	-111	-0-	446	1	8797	2	Y	148	141	0	10	1	21
							163	9									
01	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	423	1	7702	2	Y	135	123	0	13	1	20
							149	9									
*02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	484	1	8545	2	Y	121	112	0	11	1	18
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

09	12750	X	11094	-0-	-1656	-0-	499	1	10338	2	Y	234	202	0	2	1	32
							257	9									
10	14663	X	10247	-0-	-4416	-0-	504	1	9605	2	Y	125	118	0	28	1	11
							138	9									
11	14190	X	10882	-0-	-3308	-0-	528	1	10094	2	Y	236	201	0	8	1	38
							260	9									
12	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	531	1	10449	2	Y	174	170	0	17	1	25
							191	9									
01	11470	X	11386	-0-	-84	-0-	582	1	10609	2	Y	177	160	0	16	1	26
							195	9									
*02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	668	1	11837	2	Y	158	146	0	14	1	24
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 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	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
10	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	327	1	6236	2	Y	130	119	0			12
							143	9									
11	7560	X	6968	-0-	-592	-0-	338	1	6465	2	Y	150	129	0	9	1	24
							165	9									
12	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	335	1	6537	2	Y	145	138	0	11	1	20
							160	9									
01	7316	X	6682	-0-	-634	-0-	340	1	6185	2	Y	143	129	0	13	1	21
							157	9									
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	325	1	5753	2	Y	132	122	0	11	1	20
							145	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

09	38460	X	36779	-0-	-1681	-0-	1673	1	34799	2	Y	279	249	0	35	1	38
							307	9									
10	39153	X	38108	-0-	-1045	-0-	1871	1	35876	2	Y	328	302	0	34	1	30
							361	9									
*11	37701	X	37701	-0-	-0-	-0-	1848	1	35466	2	Y	352	303	0	22	1	57
							387	9									
12	38378	X	37898	-0-	-480	-0-	1818	1	35716	2	Y	331	316	0	25	1	47
							364	9									
01	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	1892	1	34379	2	Y	346	313	0	30	1	50
							381	9									
*02	32463	X	32463	-0-	-0-	-0-	1715	1	30407	2	Y	310	287	0	27	1	46
							341	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

09	5430	X	3892	-0-	-1538	-0-	174	1	3611	2	Y	97	87	0	12	1	13
							107	9									
10	5456	X	4512	-0-	-944	-0-	220	1	4161	2	Y	119	109	0	12	1	11
							131	9									
11	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	203	1	3937	2	Y	122	105	0	8	1	20
							134	9									
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	197	1	3826	2	Y	89	87	0	9	1	13
							98	9									
01	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	213	1	3883	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	191	1	3401	2	Y	121	109	0	7	1	18
							133	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

09	13530	X	10230	-0-	-3300	-0-	461	1	9620	2	Y	135	120	0	15	1	18
							149	9									
10	13981	X	10399	-0-	-3582	-0-	507	1	9713	2	Y	163	150	0	16	1	15
							179	9									
11	11490	X	9863	-0-	-1627	-0-	480	1	9187	2	Y	178	153	0	11	1	29
							196	9									
12	11067	X	9903	-0-	-1164	-0-	471	1	9244	2	Y	171	163	0	13	1	24
							188	9									
01	10819	X	9682	-0-	-1137	-0-	497	1	8988	2	Y	179	161	0	16	1	26
							197	9									
02	9889	X	9123	-0-	-766	-0-	478	1	8467	2	Y	162	150	0	14	1	24
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 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	13920	X	12977	-0-	-943	-0-	581	1	12129	2	Y	243	216	0	31	1	33
							267	9									
10	14260	X	12460	-0-	-1800	-0-	604	1	11571	2	Y	259	239	0	29	1	24
							285	9									
*11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	652	1	12494	2	Y	345	296	0	17	1	56
							380	9									
12	13671	X	13223	-0-	-448	-0-	626	1	12259	2	Y	307	295	0	24	1	44
							338	9									
01	13609	X	12818	-0-	-791	-0-	650	1	11828	2	Y	309	280	0	28	1	45
							340	9									
02	12557	X	10099	-0-	-2458	-0-	528	1	9339	2	Y	211	200	0	24	1	32
							232	9									

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	7080	X	6536	-0-	-544	-0-	295	1	6133	2	Y	98	88	0	13	1	13
							108	9									
10	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	331	1	6327	2	Y	125	115	0	12	1	11
							138	9									
11	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	311	1	5983	2	Y	128	110	0	8	1	21
							141	9									
12	7161	X	6342	-0-	-819	-0-	301	1	5923	2	Y	107	104	0	9	1	15
							118	9									
01	6944	X	5747	-0-	-1197	-0-	292	1	5332	2	Y	112	101	0	10	1	16
							123	9									
02	6351	X	3386	-0-	-2965	-0-	178	1	3136	2	Y	65	62	0	9	1	10
							72	9									

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	16590	X	15011	-0-	-1579	-0-	675	1	14076	2	Y	236	210	0	30	1	32
							260	9									
10	16833	X	15336	-0-	-1497	-0-	746	1	14291	2	Y	272	250	0	29	1	25
							299	9									
*11	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	778	1	14907	2	Y	332	285	0	18	1	54
							365	9									
12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	779	1	15275	2	Y	317	303	0	23	1	45
							349	9									
01	15810	X	15732	-0-	-78	-0-	803	1	14575	2	Y	322	291	0	29	1	47
							354	9									
*02	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	767	1	13572	2	Y	287	266	0	25	1	43
							316	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	6823	-0-	-2447	-0-	311	1	6461	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
10	9579	X	6881	-0-	-2698	-0-	336	1	6480	2	Y	59	54	0	6	1	5
							65	9									
11	8100	X	6777	-0-	-1323	-0-	330	1	6364	2	Y	75	64	0	4	1	12
							83	9									
12	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	327	1	6432	2	Y	83	78	0	5	1	12
							91	9									
01	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	328	1	5931	2	Y	86	78	0	8	1	12
							95	9									
02	6583	X	6079	-0-	-504	-0-	320	1	5660	2	Y	90	82	0	7	1	13
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39390	X	36762	-0-	-2628	-0-	1676	1	34890	2	Y	178	160	0	23	1	24
							196	9									
10	40083	X	37498	-0-	-2585	-0-	1845	1	35409	2	Y	222	204	0	22	1	20
							244	9									
11	37140	X	34318	-0-	-2822	-0-	1687	1	32350	2	Y	255	219	0	15	1	41
							281	9									
12	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	1875	1	36803	2	Y	308	287	0	18	1	44
							339	9									
01	37975	X	37703	-0-	-272	-0-	1945	1	35407	2	Y	319	289	0	28	1	46
							351	9									
02	35525	X	33029	-0-	-2496	-0-	1750	1	31038	2	Y	219	207	0	25	1	33
							241	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

09	30480	X	26881	-0-	-3599	-0-	1223	1	25425	2	Y	212	188	0	27	1	29
							233	9									
10	30256	X	27436	-0-	-2820	-0-	1347	1	25806	2	Y	257	237	0	26	1	23
							283	9									
11	29070	X	28054	-0-	-1016	-0-	1375	1	26351	2	Y	298	256	0	17	1	48
							328	9									
12	30039	X	28578	-0-	-1461	-0-	1370	1	26912	2	Y	269	258	0	21	1	38
							296	9									
01	30039	X	26904	-0-	-3135	-0-	1384	1	25200	2	Y	291	263	0	24	1	42
							320	9									
02	25984	X	24796	-0-	-1188	-0-	1309	1	23200	2	Y	261	241	0	23	1	39
							287	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

09	24900	X	23095	-0-	-1805	-0-	1057	1	22009	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
10	25451	X	24117	-0-	-1334	-0-	1195	1	22886	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									
*11	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	1246	1	23871	2	Y	32	28	0	2	1	5
							35	9									
12	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	1223	1	24008	2	Y	30	29	0	2	1	4
							33	9									
01	24397	X	24193	-0-	-204	-0-	1261	1	22896	2	Y	33	29	0	3	1	5
							36	9									
02	22562	X	21845	-0-	-717	-0-	1164	1	20647	2	Y	31	28	0	3	1	5
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

09	30030	X	27992	-0-	-2038	-0-	1282	1	26697	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	30194	X	28941	-0-	-1253	-0-	1436	1	27488	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	9									
11	29100	X	27688	-0-	-1412	-0-	1371	1	26296	2	Y	19	16	0	1	1	3
							21	9									
12	29481	X	28481	-0-	-1000	-0-	1377	1	27086	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	29481	X	27615	-0-	-1866	-0-	1438	1	26157	2	Y	18	16	0	2	1	2
							20	9									
02	27086	X	25206	-0-	-1880	-0-	1345	1	23843	2	Y	16	15	0	1	1	2
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	35910	X	33541	-0-	-2369	-0-	1537	1	32004	2	Y	-0-	3	0	14	1	-0-
10	36487	X	34378	-0-	-2109	-0-	1706	1	32672	2	Y	-0-					-0-
11	35010	X	32998	-0-	-2012	-0-	1636	1	31362	2	Y	-0-					-0-
12	35154	X	34890	-0-	-264	-0-	1690	1	33200	2	Y	-0-					-0-
01	35154	X	33624	-0-	-1530	-0-	1752	1	31866	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
02	32422	X	30630	-0-	-1792	-0-	1637	1	28993	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

09	35610	X	32220	-0-	-3390	-0-	1478	1	30741	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	35433	X	33512	-0-	-1921	-0-	1662	1	31844	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	33720	X	32341	-0-	-1379	-0-	1601	1	30733	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
12	34038	X	32247	-0-	-1791	-0-	1562	1	30679	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	34038	X	31227	-0-	-2811	-0-	1623	1	29569	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
02	31349	X	29483	-0-	-1866	-0-	1574	1	27888	2	Y	19	18	0	3	1	3
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

09	31470	X	28977	-0-	-2493	-0-	1329	1	27647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31496	X	30230	-0-	-1266	-0-	1501	1	28728	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30000	X	29159	-0-	-841	-0-	1444	1	27713	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	30535	X	29245	-0-	-1290	-0-	1416	1	27828	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	30535	X	28335	-0-	-2200	-0-	1477	1	26857	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	28275	X	26600	-0-	-1675	-0-	1421	1	25179	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

09	14370	X	13579	-0-	-791	-0-	609	1	12664	2	Y	278	247	0	35	1	38
							306	9									
10	14601	X	14542	-0-	-59	-0-	705	1	13445	2	Y	356	328	0	34	1	32
							392	9									
*11	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	684	1	13121	2	Y	407	349	0	24	1	66
							448	9									
12	14446	X	13471	-0-	-975	-0-	637	1	12547	2	Y	261	262	0	28	1	37
							287	9									
01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	770	1	14039	2	Y	371	330	0	24	1	54
							408	9									
02	13601	X	12960	-0-	-641	-0-	674	1	11908	2	Y	344	317	0	29	1	52
							378	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 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	11040	X	8640	-0-	-2400	-0-	391	1	8100	2	Y	135	121	0	20	1	18
							149	9									
10	10602	X	8388	-0-	-2214	-0-	407	1	7849	2	Y	120	111	0	16	1	11
							132	9									
11	10260	X	8782	-0-	-1478	-0-	424	1	8173	2	Y	168	144	0	8	1	27
							185	9									
12	10354	X	8796	-0-	-1558	-0-	415	1	8195	2	Y	169	160	0	12	1	24
							186	9									
01	10230	X	8962	-0-	-1268	-0-	461	1	8311	2	Y	173	157	0	15	1	25
							190	9									
*02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	441	1	7787	2	Y	172	157	0	14	1	26
							189	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

09	18990	X	17225	-0-	-1765	-0-	783	1	16252	2	Y	173	154	0	22	1	24
							190	9									
10	19623	X	18113	-0-	-1510	-0-	886	1	16993	2	Y	213	197	0	21	1	19
							234	9									
11	18480	X	17200	-0-	-1280	-0-	837	1	16084	2	Y	254	218	0	14	1	41
							279	9									
12	18507	X	17324	-0-	-1183	-0-	825	1	16234	2	Y	241	230	0	18	1	34
							265	9									
01	18259	X	16149	-0-	-2110	-0-	831	1	15067	2	Y	228	207	0	22	1	33
							251	9									
02	16936	X	15664	-0-	-1272	-0-	822	1	14591	2	Y	228	209	0	18	1	34
							251	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

09	25080	X	23155	-0-	-1925	-0-	1061	1	22094	2	Y	-0-					-0-
10	25792	X	23913	-0-	-1879	-0-	1185	1	22728	2	Y	-0-					-0-
11	25200	X	21824	-0-	-3376	-0-	1083	1	20741	2	Y	-0-					-0-
12	26040	X	23152	-0-	-2888	-0-	1122	1	22030	2	Y	-0-					-0-
01	26040	X	23083	-0-	-2957	-0-	1205	1	21878	2	Y	-0-					-0-
02	22388	X	20478	-0-	-1910	-0-	1094	1	19384	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

09	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1147	1	23895	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	23746	X	22698	-0-	-1048	-0-	1127	1	21570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	1169	1	22414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	25575	X	22468	-0-	-3107	-0-	1087	1	21381	2	Y	-0-					-0-
01	25885	X	20639	-0-	-5246	-0-	1076	1	19563	2	Y	-0-					-0-
02	24215	X	21879	-0-	-2336	-0-	1168	1	20710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30240	X	27412	-0-	-2828	-0-	1257	1	26153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	30380	X	28524	-0-	-1856	-0-	1415	1	27107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	28890	X	27389	-0-	-1501	-0-	1358	1	26029	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	29016	X	27678	-0-	-1338	-0-	1341	1	26335	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	29016	X	27219	-0-	-1797	-0-	1419	1	25798	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	26680	X	24994	-0-	-1686	-0-	1332	1	23659	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	48	2	220	9	Y	200	173	0			27
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	104	2	287	9	Y	261	240	0	24	1	24
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	11	0	18	1	1
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	635	549	0			86
							699	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2006	2	Y	631	583	0	77	1	57
							694	9									
*11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	638	550	0	42	1	103
							702	9									
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	59	0	45	1	-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	110	95	0			15
							121	9									
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2	0	13	1	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	0			4
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	245	1	5114	2	Y	191	168	0	13	1	26
							210	9									
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	365	1	7012	2	Y	256	236	0	23	1	23
							282	9									
*11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	341	1	6522	2	Y	2017	1696	0	17	1	327
							2219	9									
12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	318	1	6223	2	Y	942	994	0	141	1	134
							1036	9									
01	7657	X	7415	-0-	-242	-0-	358	1	6529	2	Y	480	459	0	85	1	70
							528	9									
02	7163	X	6436	-0-	-727	-0-	325	1	5768	2	Y	312	297	0	38	1	47
							343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8370	X	437	-0-	-7933	-0-	15	1	326	2	Y	87	75	0			12
							96	9									
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	49	42	0			7
							54	9									
*02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y	99	87	0	4	1	15
							109	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	8400	X	5870	-0-	-2530	-0-	255	1	5359	2	Y	233	207	0	25	1	32
							256	9									
10	8463	X	5929	-0-	-2534	-0-	281	1	5363	2	Y	259	239	0	28	1	24
							285	9									
11	8190	X	2678	-0-	-5512	-0-	125	1	2455	2	Y	89	81	0	17	1	15
							98	9									
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	386	1	7562	2	Y	310	275	0	6	1	44
							341	9									
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	330	1	6001	2	Y	356	320	0	28	1	52
							392	9									
*02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	318	1	5629	2	Y	340	313	0	28	1	51
							374	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 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	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	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 GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5158	-0-	-452	-0-	223	1	4625	2	Y	282	252	0	34	1	38
							310	9									
10	5797	X	5280	-0-	-517	-0-	240	1	4624	2	Y	378	348	0	34	1	34
							416	9									
*11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	295	1	5640	2	Y	440	378	0	25	1	71
							484	9									
12	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	230	1	4514	2	Y	415	396	0	31	1	59
							457	9									
01	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	247	1	4547	2	Y	434	393	0	37	1	63
							477	9									
02	4988	X	4915	-0-	-73	-0-	239	1	4273	2	Y	366	340	0	34	1	55
							403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 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	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	157	1	3294	2	Y	239	213	0	30	1	33
							263	9									
10	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	147	1	2826	2	Y	278	257	0	29	1	25
							306	9									
11	3810	X	2704	-0-	-1106	-0-	123	1	2376	2	Y	186	162	0	19	1	30
							205	9									
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	198	1	3861	2	Y	267	246	0	13	1	38
							294	9									
01	3937	X	3290	-0-	-647	-0-	156	1	2875	2	Y	235	215	0	24	1	34
							259	9									
02	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	137	1	2422	2	Y	202	187	0	19	1	30
							222	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295	1	6143	2	Y	315	281	0	44	1	43
							347	9									
10	6789	X	5249	-0-	-1540	-0-	236	1	4486	2	Y	479	441	0	38	1	43
							527	9									
11	6570	X	4301	-0-	-2269	-0-	190	1	3640	2	Y	428	370	0	32	1	69
							471	9									
12	6789	X	5537	-0-	-1252	-0-	241	1	4781	2	Y	468	441	0	30	1	66
							515	9									
01	7006	X	5465	-0-	-1541	-0-	257	1	4652	2	Y	505	456	0	42	1	73
							556	9									
02	6554	X	6533	-0-	-21	-0-	320	1	5684	2	Y	481	442	0	40	1	72
							529	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 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	28290	X	25231	-0-	-3059	-0-	1157	1	24074	2	Y	-0-					-0-
10	27993	X	26424	-0-	-1569	-0-	1311	1	25112	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26520	X	25236	-0-	-1284	-0-	1250	1	23984	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	26784	X	25367	-0-	-1417	-0-	1228	1	24137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	26784	X	24744	-0-	-2040	-0-	1289	1	23453	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	24708	X	23098	-0-	-1610	-0-	1234	1	21862	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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	27690	X	24618	-0-	-3072	-0-	1130	1	23480	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
10	26877	X	24840	-0-	-2037	-0-	1232	1	23598	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
11	25680	X	23651	-0-	-2029	-0-	1171	1	22468	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
12	26536	X	23184	-0-	-3352	-0-	1123	1	22050	2	Y	10	10	0	1	1	1
							11	9									
01	26319	X	23258	-0-	-3061	-0-	1210	1	22037	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
02	23809	X	20198	-0-	-3611	-0-	1078	1	19113	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	9840	X	9030	-0-	-810	-0-	391 541	1 9	8098	2	Y	492	440	0	65	1	67
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	457 724	1 9	8767	2	Y	658	605	0	60	1	60
11	9810	X	5315	-0-	-4495	-0-	245 367	1 9	4703	2	Y	334	296	0	44	1	54
12	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	441 493	1 9	8676	2	Y	448	415	0	23	1	64
01	9951	X	7205	-0-	-2746	-0-	356 416	1 9	6433	2	Y	378	347	0	40	1	55
02	9309	X	5458	-0-	-3851	-0-	273 330	1 9	4855	2	Y	300	280	0	30	1	45

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

09	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	138 418	1 9	2894	2	Y	380	337	0	44	1	52
10	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	172 556	1 9	3210	2	Y	505	465	0	46	1	46
11	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	165 629	1 9	3179	2	Y	572	491	0	34	1	93
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	167 613	1 9	3290	2	Y	557	531	0	40	1	79
01	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	168 561	1 9	3019	2	Y	510	465	0	50	1	74
02	3683	X	3682	-0-	-1	-0-	169 506	1 9	3007	2	Y	460	425	0	40	1	69

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

09	5250	X	56	-0-	-5194	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4382	-0-	-857	-0-	185 640	1 9	3557	2	Y	582	529	0			53
*11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	270 666	1 9	5172	2	Y	605	521	0	39	1	98
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	263 641	1 9	5208	2	Y	583	556	0	42	1	83
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	268 804	1 9	4907	2	Y	731	655	0	53	1	106
02	4089	X	2184	-0-	-1905	-0-	103 238	1 9	1843	2	Y	216	232	0	58	1	32

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

09	19170	X	17227	-0-	-1943	-0-	789	1	16438	2	Y	-0-	2	0	9	1	-0-
10	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	857	1	16433	2	Y	-0-					-0-
11	17850	X	16610	-0-	-1240	-0-	824	1	15786	2	Y	-0-					-0-
12	18445	X	16705	-0-	-1740	-0-	810	1	15895	2	Y	-0-					-0-
01	18352	X	15765	-0-	-2587	-0-	822	1	14943	2	Y	-0-					-0-
02	16646	X	15639	-0-	-1007	-0-	836	1	14803	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	14052	-0-	-288	-0-	640	1	13337	2	Y	68	61	0	5	1	9
							75	9									
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	746	1	14268	2	Y	95	87	0	8	1	9
							105	9									
11	14340	X	13731	-0-	-609	-0-	675	1	12943	2	Y	103	89	0	6	1	17
							113	9									
12	14725	X	13137	-0-	-1588	-0-	632	1	12407	2	Y	89	86	0	7	1	13
							98	9									
01	15128	X	13257	-0-	-1871	-0-	686	1	12464	2	Y	97	88	0	8	1	14
							107	9									
02	14152	X	14011	-0-	-141	-0-	744	1	13195	2	Y	65	61	0	8	1	10
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20880	X	20015	-0-	-865	-0-	911	1	18943	2	Y	146	130	0	19	1	20
							161	9									
10	21080	X	20161	-0-	-919	-0-	990	1	18972	2	Y	181	167	0	18	1	16
							199	9									
11	20340	X	19042	-0-	-1298	-0-	932	1	17898	2	Y	193	166	0	12	1	31
							212	9									
12	21018	X	19358	-0-	-1660	-0-	929	1	18224	2	Y	186	178	0	13	1	26
							205	9									
01	21018	X	19062	-0-	-1956	-0-	985	1	17867	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									
02	19343	X	18945	-0-	-398	-0-	1005	1	17821	2	Y	108	105	0	15	1	16
							119	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18420	X	17244	-0-	-1176	-0-	786	1	16309	2	Y	135	120	0	17	1	18
							149	9									
10	19034	X	17779	-0-	-1255	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	16	1	15
							184	9									
11	18000	X	17165	-0-	-835	-0-	841	1	16114	2	Y	191	164	0	11	1	31
							210	9									
12	18166	X	17285	-0-	-881	-0-	825	1	16228	2	Y	211	199	0	13	1	30
							232	9									
01	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	872	1	15840	2	Y	186	170	0	19	1	27
							205	9									
02	16675	X	15632	-0-	-1043	-0-	823	1	14608	2	Y	183	168	0	15	1	27
							201	9									

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	16230	X	15242	-0-	-988	-0-	689	1	14331	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
10	16368	X	15951	-0-	-417	-0-	777	1	14895	2	Y	254	234	0	25	1	23
							279	9									
11	15840	X	15445	-0-	-395	-0-	749	1	14389	2	Y	279	240	0	17	1	45
							307	9									
12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	744	1	14610	2	Y	226	219	0	20	1	32
							249	9									
01	15965	X	15635	-0-	-330	-0-	801	1	14523	2	Y	283	254	0	20	1	41
							311	9									
02	14935	X	14446	-0-	-489	-0-	757	1	13401	2	Y	262	242	0	22	1	39
							288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	5220	X	3135	-0-	-2085	-0-	130 293	1 9	2712	2	Y	266	237	0	33	1	36
10	5177	X	3855	-0-	-1322	-0-	170 488	1 9	3197	2	Y	444	408	0	32	1	40
11	4530	X	2279	-0-	-2251	-0-	98 322	1 9	1859	2	Y	293	256	0	30	1	47
12	4371	X	1984	-0-	-2387	-0-	83 272	1 9	1629	2	Y	247	238	0	21	1	35
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	89 317	1 9	1657	2	Y	288	259	0	22	1	42
02	3596	X	1447	-0-	-2149	-0-	66 250	1 9	1131	2	Y	227	212	0	23	1	34

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

09	38310	X	34997	-0-	-3313	-0-	1602 14	1 9	33381	2	Y	13	11	0	2	1	2
10	38440	X	36378	-0-	-2062	-0-	1802 17	1 9	34559	2	Y	15	14	0	2	1	1
11	36600	X	35138	-0-	-1462	-0-	1740 20	1 9	33378	2	Y	18	15	0	1	1	3
12	36859	X	35242	-0-	-1617	-0-	1707 18	1 9	33517	2	Y	16	16	0	1	1	2
01	36859	X	34015	-0-	-2844	-0-	1773 17	1 9	32225	2	Y	15	14	0	1	1	2
02	34017	X	32317	-0-	-1700	-0-	1725 17	1 9	30575	2	Y	15	14	0	1	1	2

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

09	38970	X	36123	-0-	-2847	-0-	1656 18	1 9	34449	2	Y	16	14	0	2	1	2
10	39246	X	36649	-0-	-2597	-0-	1817 21	1 9	34811	2	Y	19	17	0	2	1	2
11	37440	X	35300	-0-	-2140	-0-	1750 22	1 9	33528	2	Y	20	18	0	1	1	3
12	38006	X	35580	-0-	-2426	-0-	1724 23	1 9	33833	2	Y	21	19	0	2	1	3
01	38006	X	35149	-0-	-2857	-0-	1830 24	1 9	33295	2	Y	22	20	0	2	1	3
02	34916	X	32890	-0-	-2026	-0-	1754 22	1 9	31114	2	Y	20	18	0	2	1	3

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

09	20820	X	20260	-0-	-560	-0-	924 105	1 9	19231	2	Y	95	84	0	13	1	13
10	21514	X	20230	-0-	-1284	-0-	998 125	1 9	19107	2	Y	114	106	0	11	1	10
11	23400	X	19277	-0-	-4123	-0-	947 146	1 9	18184	2	Y	133	114	0	8	1	21
12	24180	X	19385	-0-	-4795	-0-	931 139	1 9	18315	2	Y	126	120	0	9	1	18
01	23374	X	18711	-0-	-4663	-0-	970 92	1 9	17649	2	Y	84	79	0	11	1	12
02	19575	X	17369	-0-	-2206	-0-	915 223	1 9	16231	2	Y	203	178	0	7	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	28590	X	26565	-0-	-2025	-0-	1209	1	25209	2	Y	134	119	0	17	1	18
							147	9									
10	29543	X	26980	-0-	-2563	-0-	1329	1	25472	2	Y	163	150	0	16	1	15
							179	9									
11	28590	X	26184	-0-	-2406	-0-	1290	1	24692	2	Y	184	158	0	11	1	30
							202	9									
12	28427	X	26437	-0-	-1990	-0-	1270	1	24976	2	Y	174	166	0	13	1	25
							191	9									
01	28024	X	25921	-0-	-2103	-0-	1341	1	24392	2	Y	171	155	0	16	1	25
							188	9									
02	25694	X	23715	-0-	-1979	-0-	1260	1	22332	2	Y	112	107	0	13	1	17
							123	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	40080	X	38823	-0-	-1257	-0-	1772	1	36851	2	Y	182	162	0	22	1	25
							200	9									
10	42532	X	39483	-0-	-3049	-0-	1947	1	37308	2	Y	207	191	0	22	1	19
							228	9									
11	41160	X	38077	-0-	-3083	-0-	1875	1	35952	2	Y	227	195	0	14	1	37
							250	9									
12	42532	X	38419	-0-	-4113	-0-	1848	1	36332	2	Y	217	207	0	16	1	31
							239	9									
01	40982	X	37747	-0-	-3235	-0-	1955	1	35544	2	Y	225	203	0	20	1	33
							248	9									
02	37526	X	34266	-0-	-3260	-0-	1818	1	32215	2	Y	212	195	0	18	1	32
							233	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	28380	X	26900	-0-	-1480	-0-	1223	1	25444	2	Y	212	188	0	24	1	29
							233	9									
10	27900	X	27658	-0-	-242	-0-	1360	1	26033	2	Y	241	222	0	26	1	22
							265	9									
11	26760	X	26024	-0-	-736	-0-	1275	1	24466	2	Y	257	221	0	16	1	42
							283	9									
12	27807	X	25631	-0-	-2176	-0-	1228	1	24154	2	Y	226	218	0	18	1	32
							249	9									
01	27807	X	25327	-0-	-2480	-0-	1307	1	23750	2	Y	245	221	0	20	1	36
							270	9									
02	26013	X	23061	-0-	-2952	-0-	1219	1	21632	2	Y	191	179	0	19	1	29
							210	9									

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	28200	X	25753	-0-	-2447	-0-	1170	1	24335	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	28954	X	26499	-0-	-2455	-0-	1302	1	24904	2	Y	266	246	0	27	1	24
							293	9									
11	27870	X	25544	-0-	-2326	-0-	1250	1	23973	2	Y	292	251	0	18	1	47
							321	9									
12	27621	X	25786	-0-	-1835	-0-	1233	1	24243	2	Y	282	269	0	20	1	40
							310	9									
01	27311	X	25126	-0-	-2185	-0-	1293	1	23510	2	Y	294	265	0	26	1	43
							323	9									
02	24882	X	23246	-0-	-1636	-0-	1226	1	21727	2	Y	266	246	0	23	1	40
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	656	1	13620	2	Y	256	226	0	19	1	35
							282	9									
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	737	1	14126	2	Y	166	155	0	31	1	15
							183	9									
11	14100	X	13609	-0-	-491	-0-	665	1	12758	2	Y	169	146	0	11	1	27
							186	9									
12	15035	X	13597	-0-	-1438	-0-	640	1	12620	2	Y	306	278	0	12	1	43
							337	9									
01	15035	X	13058	-0-	-1977	-0-	665	1	12100	2	Y	266	243	0	28	1	38
							293	9									
02	14065	X	11343	-0-	-2722	-0-	598	1	10581	2	Y	149	144	0	21	1	22
							164	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

09	9750	X	6104	-0-	-3646	-0-	275	1	5726	2	Y	94	83	0	9	1	13
							103	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	461	1	8833	2	Y	199	183	0	11	1	18
							219	9									
*11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	422	1	8101	2	Y	167	145	0	13	1	27
							184	9									
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	403	1	7881	2	Y	111	110	0	12	1	16
							122	9									
01	9517	X	7364	-0-	-2153	-0-	378	1	6890	2	Y	87	80	0	10	1	13
							96	9									
02	8903	X	8685	-0-	-218	-0-	458	1	8135	2	Y	84	77	0	7	1	13
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

09	10500	X	10438	-0-	-62	-0-	477	1	9948	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	10850	X	8476	-0-	-2374	-0-	421	1	8015	2	Y	36	33	0	2	1	3
							40	9									
11	14490	X	8334	-0-	-6156	-0-	403	1	7710	2	Y	201	169	0	2	1	33
							221	9									
12	14973	X	8295	-0-	-6678	-0-	391	1	7685	2	Y	199	190	0	14	1	28
							219	9									
01	14973	X	7898	-0-	-7075	-0-	399	1	7288	2	Y	192	174	0	18	1	28
							211	9									
02	10092	X	7355	-0-	-2737	-0-	382	1	6787	2	Y	169	157	0	15	1	25
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

09	15540	X	13313	-0-	-2227	-0-	607	1	12609	2	Y	88	78	0	10	1	12
							97	9									
10	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	705	1	13459	2	Y	123	113	0	11	1	11
							135	9									
11	14640	X	13441	-0-	-1199	-0-	660	1	12631	2	Y	136	117	0	8	1	22
							150	9									
12	14756	X	13476	-0-	-1280	-0-	645	1	12681	2	Y	136	129	0	10	1	19
							150	9									
01	14756	X	13395	-0-	-1361	-0-	690	1	12553	2	Y	138	125	0	12	1	20
							152	9									
02	13369	X	12976	-0-	-393	-0-	688	1	12168	2	Y	109	102	0	11	1	16
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	144	1	3051	2	Y	204	181	0	22	1	28
							224	9									
10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	136	1	2587	2	Y	258	238	0	25	1	23
							284	9									
11	3870	X	2992	-0-	-878	-0-	132	1	2520	2	Y	309	265	0	17	1	50
							340	9									
12	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	126	1	2515	2	Y	268	258	0	22	1	38
							295	9									
01	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	128	1	2302	2	Y	250	228	0	24	1	36
							275	9									
02	3306	X	2631	-0-	-675	-0-	126	1	2253	2	Y	229	211	0	20	1	34
							252	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

09	18060	X	15382	-0-	-2678	-0-	699	1	14544	2	Y	126	113	0	15	1	17
							139	9									
10	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	786	1	15053	2	Y	152	140	0	15	1	14
							167	9									
11	16920	X	15208	-0-	-1712	-0-	745	1	14275	2	Y	171	147	0	10	1	28
							188	9									
12	16523	X	15554	-0-	-969	-0-	744	1	14602	2	Y	189	178	0	12	1	27
							208	9									
01	16368	X	15739	-0-	-629	-0-	810	1	14718	2	Y	192	174	0	17	1	28
							211	9									
*02	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	807	1	14298	2	Y	108	105	0	15	1	16
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

09	60270	X	42766	-0-	-17504	-0-	1961	1	40805	2	Y	-0-					-0-
10	51615	X	43442	-0-	-8173	-0-	2156	1	41286	2	Y	-0-					-0-
11	46260	X	41463	-0-	-4797	-0-	2053	1	39410	2	Y	-0-					-0-
12	45756	X	41651	-0-	-4105	-0-	2018	1	39633	2	Y	-0-					-0-
01	45043	X	40230	-0-	-4813	-0-	2097	1	38133	2	Y	-0-					-0-
02	41354	X	37008	-0-	-4346	-0-	1978	1	35030	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

09	53700	X	39513	-0-	-14187	-0-	1811	1	37688	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
10	46841	X	39470	-0-	-7371	-0-	1958	1	37494	2	Y	16	15	0	2	1	1
							18	9									
11	42390	X	37744	-0-	-4646	-0-	1872	1	35851	2	Y	19	16	0	1	1	3
							21	9									
12	41788	X	37845	-0-	-3943	-0-	1833	1	35991	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
01	41788	X	36516	-0-	-5272	-0-	1901	1	34593	2	Y	20	18	0	2	1	3
							22	9									
02	38193	X	35159	-0-	-3034	-0-	1876	1	33265	2	Y	16	15	0	2	1	2
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	203	1	4163	2	Y	216	191	0	18	1	29
							238	9									
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	224	1	4267	2	Y	282	259	0	26	1	26
							310	9									
11	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	181	1	3467	2	Y	254	220	0	19	1	41
							279	9									
12	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	211	1	4150	2	Y	317	295	0	18	1	45
							349	9									
01	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	206	1	3755	2	Y	291	265	0	29	1	42
							320	9									
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	222	1	3938	2	Y	312	284	0	23	1	47
							343	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

09	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	313	1	6522	2	Y	81	72	0	10	1	11
							89	9									
10	8649	X	6678	-0-	-1971	-0-	328	1	6237	2	Y	103	95	0	10	1	9
							113	9									
11	7650	X	3400	-0-	-4250	-0-	165	1	3171	2	Y	58	51	0	7	1	9
							64	9									
12	7905	X	191	-0-	-7714	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
01	7502	X	1503	-0-	-5999	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	6699	X	448	-0-	-6251	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	358	1	6835	2	Y	45	41	0			4
							50	9									
*11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	278	1	5362	2	Y	61	52	0	3	1	10
							67	9									
12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	326	1	6430	2	Y	97	89	0	4	1	14
							107	9									
01	7254	X	6311	-0-	-943	-0-	323	1	5875	2	Y	103	93	0	9	1	15
							113	9									
02	6786	X	5708	-0-	-1078	-0-	300	1	5303	2	Y	95	88	0	8	1	14
							105	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

09	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	218	1	4499	2	Y	219	196	0	30	1	30
							241	9									
10	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	282	1	5382	2	Y	318	292	0	27	1	29
							350	9									
11	5820	X	4034	-0-	-1786	-0-	188	1	3607	2	Y	217	190	0	21	1	35
							239	9									
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	304	1	5971	2	Y	329	302	0	15	1	47
							362	9									
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	285	1	5178	2	Y	374	337	0	30	1	54
							411	9									
*02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	314	1	5548	2	Y	367	337	0	29	1	55
							404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	322	1	6710	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									
10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	376	1	7202	2	Y	119	109	0	11	1	11
							131	9									
*11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	411	1	7862	2	Y	383	324	0	8	1	62
							421	9									
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	503	1	9892	2	Y	181	190	0	27	1	26
							199	9									
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	532	1	9667	2	Y	178	162	0	16	1	26
							196	9									
*02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	535	1	9510	2	Y	161	149	0	14	1	24
							177	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10442	-0-	-1978	-0-	472	1	9830	2	Y	127	114	0	20	1	17
							140	9									
10	12834	X	10521	-0-	-2313	-0-	521	1	9992	2	Y	7	8	0	15	1	1
							8	9									
11	12210	X	9845	-0-	-2365	-0-	480	1	9222	2	Y	130	110	0			21
							143	9									
12	12214	X	10009	-0-	-2205	-0-	477	1	9355	2	Y	161	150	0	9	1	23
							177	9									
01	12214	X	9495	-0-	-2719	-0-	486	1	8830	2	Y	163	147	0	15	1	24
							179	9									
02	10092	X	8833	-0-	-1259	-0-	464	1	8202	2	Y	152	140	0	13	1	23
							167	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 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	1500	X	424	-0-	-1076	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	519	-0-	-690	-0-	26	1	492	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	30	25	0			5
							33	9									
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	88	78	0	2	1	13
							97	9									
01	527	X	430	-0-	-97	-0-	22	1	384	2	Y	22	24	0	8	1	3
							24	9									
*02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	Y	6	6	0	2	1	1
							7	9									

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	12240	X	4800	-0-	-7440	-0-	221	1	4578	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									
10	12648	X	5251	-0-	-7397	-0-	264	1	4987	2	Y	-0-					-0-
11	12240	X	4276	-0-	-7964	-0-	213	1	4063	2	Y	-0-					-0-
12	12648	X	4361	-0-	-8287	-0-	210	1	4114	2	Y	34	29	0			5
							37	9									
01	6138	X	4911	-0-	-1227	-0-	227	1	4152	2	Y	484	416	0	3	1	70
							532	9									
02	4901	X	3993	-0-	-908	-0-	213	1	3780	2	Y	-0-	32	0	38	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	16260	X	6206	-0-	-10054	-0-	280	1	5808	2	Y	107	96	0	15	1	15
							118	9									
10	14043	X	7563	-0-	-6480	-0-	374	1	7104	2	Y	77	72	0	13	1	7
							85	9									
11	7230	X	7143	-0-	-87	-0-	353	1	6755	2	Y	32	29	0	5	1	5
							35	9									
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	369	1	7220	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	467	1	8494	2	Y	77	66	0			11
							85	9									
*02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	404	1	7146	2	Y	143	127	0	6	1	21
							157	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	23040	X	20602	-0-	-2438	-0-	944	1	19647	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	23405	X	22246	-0-	-1159	-0-	1094	1	20980	2	Y	156	142	0	1	1	14
							172	9									
11	22410	X	21091	-0-	-1319	-0-	1032	1	19785	2	Y	249	212	0	11	1	40
							274	9									
12	22723	X	21386	-0-	-1337	-0-	1024	1	20103	2	Y	235	225	0	17	1	33
							259	9									
01	22413	X	21489	-0-	-924	-0-	1107	1	20086	2	Y	269	242	0	21	1	39
							296	9									
*02	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1111	1	19670	2	Y	188	178	0	21	1	28
							207	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	31950	X	14581	-0-	-17369	-0-	669	1	13912	2	Y	-0-					-0-
10	24893	X	21669	-0-	-3224	-0-	1074	1	20595	2	Y	-0-					-0-
11	21660	X	17825	-0-	-3835	-0-	884	1	16941	2	Y	-0-					-0-
12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	870	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	21669	X	17401	-0-	-4268	-0-	907	1	16494	2	Y	-0-					-0-
02	20271	X	16248	-0-	-4023	-0-	867	1	15381	2	Y	-0-					-0-

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	2970	X	1307	-0-	-1663	-0-	54	1	1142	2	Y	101	91	0	17	1	14
							111	9									
10	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	65	1	1197	2	Y	151	139	0	12	1	14
							166	9									
11	2430	X	1219	-0-	-1211	-0-	52	1	994	2	Y	157	135	0	10	1	26
							173	9									
12	2418	X	1332	-0-	-1086	-0-	56	1	1109	2	Y	152	145	0	11	1	22
							167	9									
01	1767	X	1046	-0-	-721	-0-	47	1	869	2	Y	118	109	0	14	1	17
							130	9									
02	1334	X	913	-0-	-421	-0-	42	1	743	2	Y	116	107	0	9	1	17
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4735	-0-	-2645	-0-	192	1	4045	2	Y	453	406	0	68	1	62
							498	9									
10	7533	X	4287	-0-	-3246	-0-	192	1	3652	2	Y	403	373	0	55	1	37
							443	9									
11	7050	X	6518	-0-	-532	-0-	280	1	5363	2	Y	795	676	0	27	1	129
							875	9									
12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	230	1	4504	2	Y	681	657	0	56	1	97
							749	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	289	1	5265	2	Y	936	835	0	62	1	136
							1030	9									
*02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	320	1	5698	2	Y	1129	1022	0	74	1	169
							1242	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

09	21990	X	18469	-0-	-3521	-0-	840	1	17454	2	Y	159	142	0	20	1	22
							175	9									
10	21669	X	19488	-0-	-2181	-0-	957	1	18313	2	Y	198	183	0	19	1	18
							218	9									
11	20100	X	18732	-0-	-1368	-0-	915	1	17567	2	Y	227	195	0	13	1	37
							250	9									
12	19840	X	18884	-0-	-956	-0-	902	1	17740	2	Y	220	210	0	16	1	31
							242	9									
01	19747	X	18501	-0-	-1246	-0-	953	1	17295	2	Y	230	208	0	20	1	33
							253	9									
02	18241	X	17282	-0-	-959	-0-	910	1	16141	2	Y	210	194	0	18	1	31
							231	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	371	1	7766	2	Y	60	52	0	3	1	8
							66	9									
10	9207	X	8319	-0-	-888	-0-	404	1	7730	2	Y	168	154	0	7	1	15
							185	9									
11	8610	X	7077	-0-	-1533	-0-	342	1	6567	2	Y	153	132	0	11	1	25
							168	9									
12	8897	X	169	-0-	-8728	-0-	5	1	164	2	Y	-0-	14	0	11	1	-0-
01	8897	X	9	-0-	-8888	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7917	X	-0-	-0-	-7917	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

09	7740	X	6120	-0-	-1620	-0-	279	1	5791	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
10	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	305	1	5845	2	Y	56	51	0	6	1	5
							62	9									
11	7740	X	5924	-0-	-1816	-0-	288	1	5563	2	Y	66	56	0	4	1	11
							73	9									
12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	289	1	5680	2	Y	63	60	0	5	1	9
							69	9									
01	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	307	1	5567	2	Y	65	59	0	6	1	9
							72	9									
02	5916	X	5501	-0-	-415	-0-	292	1	5148	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	911	1	18920	2	Y	132	117	0	17	1	18
							145	9									
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1012	1	19380	2	Y	159	147	0	16	1	14
							175	9									
11	20250	X	20051	-0-	-199	-0-	985	1	18872	2	Y	176	151	0	11	1	28
							194	9									
12	20925	X	20130	-0-	-795	-0-	967	1	18981	2	Y	165	158	0	12	1	23
							182	9									
01	20925	X	19853	-0-	-1072	-0-	1024	1	18641	2	Y	171	154	0	15	1	25
							188	9									
02	19314	X	18066	-0-	-1248	-0-	952	1	16939	2	Y	159	147	0	13	1	24
							175	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

09	28560	X	26292	-0-	-2268	-0-	1195	1	24853	2	Y	222	199	0	31	1	30
							244	9									
10	28954	X	26550	-0-	-2404	-0-	1302	1	24950	2	Y	271	249	0	27	1	25
							298	9									
11	27540	X	25588	-0-	-1952	-0-	1250	1	23998	2	Y	309	266	0	18	1	50
							340	9									
12	27156	X	25822	-0-	-1334	-0-	1235	1	24270	2	Y	288	275	0	22	1	41
							317	9									
01	27156	X	25203	-0-	-1953	-0-	1297	1	23592	2	Y	285	259	0	26	1	41
							314	9									
02	25404	X	23184	-0-	-2220	-0-	1223	1	21668	2	Y	266	244	0	23	1	40
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

09	42660	X	38763	-0-	-3897	-0-	1776	1	36987	2	Y	-0-					-0-
10	42563	X	4042	-0-	-38521	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
11	39900	X	1403	-0-	-38497	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	41230	X	2286	-0-	-38944	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	41230	X	3412	-0-	-37818	-0-	177	1	3235	2	Y	-0-					-0-
02	37468	X	3267	-0-	-34201	-0-	175	1	3092	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

09	16590	X	13766	-0-	-2824	-0-	622	1	12945	2	Y	181	161	0	20	1	25
							199	9									
10	15562	X	13862	-0-	-1700	-0-	674	1	12957	2	Y	210	194	0	22	1	19
							231	9									
11	14370	X	13528	-0-	-842	-0-	658	1	12594	2	Y	251	215	0	14	1	41
							276	9									
12	14539	X	13609	-0-	-930	-0-	649	1	12701	2	Y	235	225	0	18	1	33
							259	9									
01	14291	X	13480	-0-	-811	-0-	689	1	12531	2	Y	236	214	0	21	1	34
							260	9									
02	13311	X	12862	-0-	-449	-0-	676	1	11964	2	Y	202	187	0	19	1	30
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1482	1	30843	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	1798	1	34481	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	33780	X	32633	-0-	-1147	-0-	1616	1	31010	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
12	34069	X	33148	-0-	-921	-0-	1603	1	31539	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	36270	X	32732	-0-	-3538	-0-	1706	1	31022	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	33930	X	30201	-0-	-3729	-0-	1615	1	28580	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	205	1	4258	2	Y	240	213	0	25	1	33
							264	9									
10	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	224	1	4266	2	Y	326	300	0	29	1	30
							359	9									
*11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	220	1	4243	2	Y	368	316	0	22	1	60
							405	9									
12	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	217	1	4249	2	Y	333	320	0	26	1	47
							366	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	237	1	4265	2	Y	364	328	0	30	1	53
							400	9									
*02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	228	1	4021	2	Y	322	298	0	29	1	48
							354	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

09	26340	X	23342	-0-	-2998	-0-	1061	1	22091	2	Y	173	154	0	23	1	24
							190	9									
10	27063	X	23658	-0-	-3405	-0-	1160	1	22280	2	Y	198	183	0	21	1	18
							218	9									
11	26190	X	23009	-0-	-3181	-0-	1129	1	21582	2	Y	271	232	0	13	1	44
							298	9									
12	25017	X	23304	-0-	-1713	-0-	1118	1	21940	2	Y	224	217	0	19	1	32
							246	9									
01	24552	X	22493	-0-	-2059	-0-	1162	1	21113	2	Y	198	181	0	20	1	29
							218	9									
02	22562	X	21630	-0-	-932	-0-	1141	1	20239	2	Y	227	206	0	16	1	34
							250	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

09	27210	X	25874	-0-	-1336	-0-	1174	1	24473	2	Y	206	184	0	27	1	28
							227	9									
10	27683	X	26362	-0-	-1321	-0-	1302	1	24917	2	Y	130	121	0	25	1	12
							143	9									
11	26580	X	26081	-0-	-499	-0-	1279	1	24525	2	Y	252	214	0	9	1	41
							277	9									
12	27187	X	26817	-0-	-370	-0-	1291	1	25353	2	Y	157	158	0	18	1	22
							173	9									
01	27001	X	26185	-0-	-816	-0-	1355	1	24596	2	Y	213	190	0	14	1	31
							234	9									
02	24998	X	24052	-0-	-946	-0-	1272	1	22543	2	Y	215	197	0	17	1	32
							237	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	16964	-0-	-1756	-0-	773	1	16126	2	Y	59	53	0	12	1	8
							65	9									
10	19096	X	17416	-0-	-1680	-0-	858	1	16452	2	Y	96	88	0	7	1	9
							106	9									
*11	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	903	1	17278	2	Y	159	136	0	6	1	26
							175	9									
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	887	1	17408	2	Y	154	147	0	11	1	22
							169	9									
01	18135	X	17912	-0-	-223	-0-	924	1	16790	2	Y	180	162	0	14	1	26
							198	9									
02	16385	X	16377	-0-	-8	-0-	865	1	15345	2	Y	152	141	0	14	1	23
							167	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

09	20640	X	20070	-0-	-570	-0-	912	1	18990	2	Y	153	136	0	19	1	21
							168	9									
10	21111	X	20492	-0-	-619	-0-	1004	1	19282	2	Y	187	173	0	18	1	17
							206	9									
11	20340	X	19653	-0-	-687	-0-	962	1	18458	2	Y	212	182	0	13	1	34
							233	9									
12	21018	X	19491	-0-	-1527	-0-	933	1	18335	2	Y	203	193	0	15	1	29
							223	9									
01	21018	X	18995	-0-	-2023	-0-	978	1	17784	2	Y	212	192	0	18	1	31
							233	9									
02	19401	X	17939	-0-	-1462	-0-	947	1	16776	2	Y	196	181	0	17	1	29
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

09	53760	X	49064	-0-	-4696	-0-	2250	1	46814	2	Y	-0-					-0-
10	55118	X	50988	-0-	-4130	-0-	2529	1	48459	2	Y	-0-					-0-
11	51930	X	50040	-0-	-1890	-0-	2473	1	47409	2	Y	144	121	0			23
							158	9									
12	51832	X	50134	-0-	-1698	-0-	2430	1	47696	2	Y	7	19	0	10	1	1
							8	9									
01	51832	X	49036	-0-	-2796	-0-	2557	1	46464	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
02	47705	X	44984	-0-	-2721	-0-	2402	1	42569	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

09	30510	X	27860	-0-	-2650	-0-	1275	1	26539	2	Y	42	38	0	8	1	6
							46	9									
10	30721	X	29069	-0-	-1652	-0-	1438	1	27574	2	Y	52	48	0	5	1	5
							57	9									
11	29340	X	27773	-0-	-1567	-0-	1374	1	26333	2	Y	60	51	0	4	1	10
							66	9									
12	29450	X	27841	-0-	-1609	-0-	1344	1	26435	2	Y	56	54	0	4	1	8
							62	9									
01	29450	X	25333	-0-	-4117	-0-	1317	1	23954	2	Y	56	51	0	5	1	8
							62	9									
02	27202	X	25248	-0-	-1954	-0-	1345	1	23844	2	Y	54	50	0	4	1	8
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49770	X	45026	-0-	-4744	-0-	2060	1	42901	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	49786	X	48366	-0-	-1420	-0-	2383	1	45667	2	Y	287	262	0	7	1	26
							316	9									
*11	48736	X	48736	-0-	-0-	-0-	2402	1	46064	2	Y	245	212	0	19	1	40
							270	9									
12	50095	X	50095	-0-	-0-	-0-	2422	1	47578	2	Y	86	97	0	17	1	12
							95	9									
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	2604	1	47318	2	Y	92	83	0	8	1	13
							101	9									
*02	46504	X	46504	-0-	-0-	-0-	2476	1	43931	2	Y	88	81	0	7	1	13
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

09	54150	X	49525	-0-	-4625	-0-	2268	1	47194	2	Y	57	51	0	7	1	8
							63	9									
10	54715	X	50943	-0-	-3772	-0-	2521	1	48347	2	Y	68	63	0	7	1	6
							75	9									
11	52230	X	48539	-0-	-3691	-0-	2402	1	46049	2	Y	80	68	0	5	1	13
							88	9									
12	52607	X	48758	-0-	-3849	-0-	2360	1	46319	2	Y	72	69	0	6	1	10
							79	9									
01	52421	X	47741	-0-	-4680	-0-	2486	1	45172	2	Y	75	67	0	7	1	11
							83	9									
02	47879	X	44373	-0-	-3506	-0-	2367	1	41932	2	Y	67	62	0	6	1	10
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

09	15510	X	13932	-0-	-1578	-0-	637	1	13289	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	15314	X	12129	-0-	-3185	-0-	602	1	11517	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	14580	X	13635	-0-	-945	-0-	673	1	12928	2	Y	31	26	0	1	1	5
							34	9									
12	14787	X	11091	-0-	-3696	-0-	536	1	10518	2	Y	34	32	0	2	1	5
							37	9									
01	14787	X	10877	-0-	-3910	-0-	566	1	10282	2	Y	26	24	0	3	1	4
							29	9									
02	13456	X	12104	-0-	-1352	-0-	646	1	11434	2	Y	22	21	0	2	1	3
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

09	48150	X	43878	-0-	-4272	-0-	2009	1	41835	2	Y	31	27	0	4	1	4
							34	9									
10	48701	X	44889	-0-	-3812	-0-	2224	1	42624	2	Y	37	34	0	4	1	3
							41	9									
11	46500	X	43015	-0-	-3485	-0-	2128	1	40840	2	Y	43	36	0	3	1	7
							47	9									
12	46562	X	43175	-0-	-3387	-0-	2087	1	41042	2	Y	42	40	0	3	1	6
							46	9									
01	46314	X	42572	-0-	-3742	-0-	2216	1	40310	2	Y	42	38	0	4	1	6
							46	9									
02	42427	X	39263	-0-	-3164	-0-	2094	1	37125	2	Y	40	37	0	3	1	6
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	28449	-0-	-171	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	28038	-0-	-8666	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	26822	-0-	-8698	-0-	26822	2			N	-0-					-0-
12	36704	X	26584	-0-	-10120	-0-	26584	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	25034	-0-	-4540	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
02	27492	X	24218	-0-	-3274	-0-	24218	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4032	-0-	-2118	-0-	175	1	3626	2	Y	210	192	0	49	1	29
							231	9									
10	6169	X	4973	-0-	-1196	-0-	220	1	4167	2	Y	533	489	0	25	1	48
							586	9									
11	5610	X	4301	-0-	-1309	-0-	190	1	3642	2	Y	426	369	0	36	1	69
							469	9									
12	5425	X	4258	-0-	-1167	-0-	185	1	3637	2	Y	396	379	0	30	1	56
							436	9									
01	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	194	1	3552	2	Y	522	466	0	36	1	76
							574	9									
*02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	230	1	4042	2	Y	774	693	0	41	1	116
							851	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4225	-0-	-725	-0-	190	1	3995	2	Y	36	36	0	23	1	5
							40	9									
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	375	1	7179	2	Y	235	215	0	4	1	21
							259	9									
*11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	304	1	5834	2	Y	284	243	0	16	1	46
							312	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	267	1	5295	2	Y	309	291	0	20	1	44
							340	9									
01	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	265	1	4846	2	Y	317	287	0	28	1	46
							349	9									
02	7308	X	4615	-0-	-2693	-0-	233	1	4108	2	Y	249	233	0	25	1	37
							274	9									

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	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	1360	1	28308	2	Y	56	49	0	7	1	8
							62	9									
10	33728	X	30789	-0-	-2939	-0-	1524	1	29189	2	Y	69	64	0	7	1	6
							76	9									
11	32640	X	29185	-0-	-3455	-0-	1443	1	27654	2	Y	80	68	0	5	1	13
							88	9									
12	31837	X	29426	-0-	-2411	-0-	1422	1	27920	2	Y	76	72	0	6	1	11
							84	9									
01	31837	X	28465	-0-	-3372	-0-	1478	1	26899	2	Y	80	72	0	7	1	12
							88	9									
02	28797	X	25934	-0-	-2863	-0-	1379	1	24472	2	Y	75	70	0	6	1	11
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 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	21330	X	19992	-0-	-1338	-0-	913	1	19034	2	Y	41	36	0	4	1	6
							45	9									
10	21142	X	19155	-0-	-1987	-0-	948	1	18152	2	Y	50	46	0	5	1	5
							55	9									
11	20460	X	16444	-0-	-4016	-0-	810	1	15577	2	Y	52	45	0	3	1	9
							57	9									
12	20646	X	17516	-0-	-3130	-0-	846	1	16603	2	Y	61	57	0	4	1	9
							67	9									
01	20646	X	17901	-0-	-2745	-0-	929	1	16897	2	Y	68	61	0	6	1	10
							75	9									
02	19314	X	16070	-0-	-3244	-0-	856	1	15147	2	Y	61	57	0	5	1	9
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

09	25440	X	25174	-0-	-266	-0-	1154	1	24019	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	26288	X	24908	-0-	-1380	-0-	1235	1	23673	2	Y	-0-					-0-
11	25440	X	23263	-0-	-2177	-0-	1154	1	22109	2	Y	-0-					-0-
12	26009	X	23263	-0-	-2746	-0-	1127	1	22136	2	Y	-0-					-0-
01	26009	X	22780	-0-	-3229	-0-	1188	1	21592	2	Y	-0-					-0-
02	24331	X	20549	-0-	-3782	-0-	1097	1	19452	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

09	15450	X	14299	-0-	-1151	-0-	647	1	13497	2	Y	141	123	0	2	1	19
							155	9									
10	15965	X	14356	-0-	-1609	-0-	705	1	13457	2	Y	176	162	0	17	1	16
							194	9									
*11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	640	1	12290	2	Y	194	167	0	12	1	31
							213	9									
12	14787	X	13066	-0-	-1721	-0-	624	1	12238	2	Y	185	176	0	14	1	26
							204	9									
01	14787	X	12753	-0-	-2034	-0-	653	1	11890	2	Y	191	172	0	17	1	28
							210	9									
02	13833	X	11856	-0-	-1977	-0-	622	1	11051	2	Y	166	154	0	15	1	25
							183	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290	X	2061	-0-	-2229	-0-	94	1	1803	2	Y	149	125	0			24
							164	9									
12	4433	X	1455	-0-	-2978	-0-	67	1	1286	2	Y	93	94	0	10	1	13
							102	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2919	2	Y	291	254	0	8	1	42
							320	9									
*02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	112	1	1935	2	Y	185	176	0	23	1	28
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

09	25980 X	23252	-0-	-2728	-0-	1064	1	22132	2	Y	51	45	0	6	1	7
						56	9									
10	26009 X	24425	-0-	-1584	-0-	1207	1	23146	2	Y	65	60	0	6	1	6
						72	9									
11	24690 X	23187	-0-	-1503	-0-	1144	1	21959	2	Y	76	66	0	4	1	12
						84	9									
12	25513 X	23365	-0-	-2148	-0-	1132	1	22153	2	Y	73	70	0	5	1	10
						80	9									
01	25141 X	22478	-0-	-2663	-0-	1168	1	21226	2	Y	76	68	0	7	1	11
						84	9									
02	22852 X	20768	-0-	-2084	-0-	1104	1	19585	2	Y	72	66	0	6	1	11
						79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

09	24330 X	21513	-0-	-2817	-0-	984	1	20463	2	Y	60	54	0	7	1	8
						66	9									
10	24366 X	21928	-0-	-2438	-0-	1082	1	20758	2	Y	80	74	0	7	1	7
						88	9									
11	23340 X	21932	-0-	-1408	-0-	1084	1	20753	2	Y	86	73	0	6	1	14
						95	9									
12	23653 X	22017	-0-	-1636	-0-	1065	1	20883	2	Y	63	62	0	6	1	9
						69	9									
01	23591 X	21557	-0-	-2034	-0-	1120	1	20360	2	Y	70	63	0	6	1	10
						77	9									
02	20793 X	19661	-0-	-1132	-0-	1046	1	18532	2	Y	75	68	0	6	1	11
						83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

09	36900 X	32298	-0-	-4602	-0-	1461	1	30402	2	Y	395	341	0			54
						435	9									
10	37014 X	34773	-0-	-2241	-0-	1714	1	32854	2	Y	186	175	0	48	1	17
						205	9									
11	35250 X	31507	-0-	-3743	-0-	1553	1	29807	2	Y	134	117	0	12	1	22
						147	9									
12	33387 X	31195	-0-	-2192	-0-	1505	1	29569	2	Y	110	107	0	9	1	16
						121	9									
01	34782 X	30201	-0-	-4581	-0-	1568	1	28512	2	Y	110	100	0	10	1	16
						121	9									
02	32538 X	27362	-0-	-5176	-0-	1457	1	25792	2	Y	103	95	0	9	1	15
						113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4694	-0-	-1486	-0-	203	1	4191	2	Y	273	249	0	57	1	37
							300	9									
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	195	1	3692	2	Y	267	247	0	33	1	24
							294	9									
11	5760	X	5288	-0-	-472	-0-	235	1	4462	2	Y	537	456	0	18	1	87
							591	9									
12	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	214	1	4189	2	Y	465	448	0	38	1	66
							512	9									
01	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	242	1	4444	2	Y	511	461	0	42	1	74
							562	9									
*02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4140	2	Y	507	465	0	40	1	76
							558	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

09	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	1058	1	22024	2	Y	83	72	0			11
							91	9									
10	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	1247	1	23923	2	Y	78	72	0	10	1	7
							86	9									
*11	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	1130	1	21612	2	Y	81	70	0	5	1	13
							89	9									
12	23932	X	16543	-0-	-7389	-0-	799	1	15677	2	Y	61	59	0	6	1	9
							67	9									
01	25265	X	22752	-0-	-2513	-0-	1180	1	21456	2	Y	105	93	0	6	1	15
							116	9									
02	23635	X	20250	-0-	-3385	-0-	1076	1	19099	2	Y	68	65	0	8	1	10
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

09	19560	X	18954	-0-	-606	-0-	866	1	18038	2	Y	45	40	0	4	1	6
							50	9									
10	20770	X	18354	-0-	-2416	-0-	907	1	17383	2	Y	58	53	0	6	1	5
							64	9									
11	20100	X	17101	-0-	-2999	-0-	846	1	16183	2	Y	65	56	0	4	1	10
							72	9									
12	20770	X	18527	-0-	-2243	-0-	893	1	17562	2	Y	65	61	0	5	1	9
							72	9									
01	19592	X	17460	-0-	-2132	-0-	906	1	16480	2	Y	67	60	0	6	1	10
							74	9									
02	18328	X	15009	-0-	-3319	-0-	797	1	14158	2	Y	49	47	0	5	1	7
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

09	28110	X	25210	-0-	-2900	-0-	1154	1	24006	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									
10	27032	X	26421	-0-	-611	-0-	1309	1	25039	2	Y	66	60	0	6	1	6
							73	9									
11	26160	X	25070	-0-	-1090	-0-	1237	1	23747	2	Y	78	67	0	4	1	13
							86	9									
12	26846	X	25043	-0-	-1803	-0-	1208	1	23750	2	Y	77	73	0	6	1	11
							85	9									
01	26846	X	24232	-0-	-2614	-0-	1261	1	22899	2	Y	65	60	0	7	1	9
							72	9									
02	24708	X	21956	-0-	-2752	-0-	1166	1	20696	2	Y	85	76	0	5	1	13
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26580	X	20756	-0-	-5824	-0-	947	1	19726	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
10	26691	X	21549	-0-	-5142	-0-	1066	1	20421	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									
11	25350	X	20731	-0-	-4619	-0-	1022	1	19604	2	Y	95	81	0	4	1	15
							105	9									
12	25110	X	20862	-0-	-4248	-0-	1005	1	19752	2	Y	95	90	0	7	1	13
							105	9									
01	22351	X	21488	-0-	-863	-0-	1115	1	20260	2	Y	103	92	0	9	1	15
							113	9									
*02	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	1120	1	19852	2	Y	87	81	0	8	1	13
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

09	31230	X	24151	-0-	-7079	-0-	1095	1	22767	2	Y	263	227	0	1	1	36
							289	9									
10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	1544	1	29576	2	Y	92	88	0	32	1	8
							101	9									
11	29610	X	28249	-0-	-1361	-0-	1392	1	26729	2	Y	116	99	0	6	1	19
							128	9									
12	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	1341	1	26373	2	Y	110	105	0	8	1	16
							121	9									
01	31217	X	27310	-0-	-3907	-0-	1417	1	25774	2	Y	108	98	0	10	1	16
							119	9									
02	29203	X	25124	-0-	-4079	-0-	1335	1	23689	2	Y	91	84	0	9	1	14
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

09	24510	X	22386	-0-	-2124	-0-	1024	1	21307	2	Y	50	45	0	7	1	7
							55	9									
10	25327	X	21208	-0-	-4119	-0-	1049	1	20094	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	24510	X	16653	-0-	-7857	-0-	823	1	15764	2	Y	60	51	0	4	1	10
							66	9									
12	23126	X	20006	-0-	-3120	-0-	963	1	18919	2	Y	113	103	0	4	1	16
							124	9									
01	23126	X	19542	-0-	-3584	-0-	1010	1	18353	2	Y	163	145	0	10	1	24
							179	9									
02	21634	X	12312	-0-	-9322	-0-	657	1	11655	2	Y	-0-	11	0	13	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

09	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	1609	1	33510	2	Y	-0-					-0-
10	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1593	1	30513	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	1470	1	28192	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	1578	1	31055	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	40207	X	32496	-0-	-7711	-0-	1692	1	30804	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	33959	X	28726	-0-	-5233	-0-	1533	1	27193	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

09	58560	X	52481	-0-	-6079	-0-	2406	1	50075	2	Y	-0-					-0-
10	58218	X	52094	-0-	-6124	-0-	2583	1	49511	2	Y	-0-					-0-
11	54720	X	48954	-0-	-5766	-0-	2427	1	46527	2	Y	-0-					-0-
12	54219	X	50301	-0-	-3918	-0-	2435	1	47866	2	Y	-0-					-0-
01	54219	X	48805	-0-	-5414	-0-	2543	1	46262	2	Y	-0-					-0-
02	50721	X	45184	-0-	-5537	-0-	2413	1	42771	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55020	X	48822	-0-	-6198	-0-	2237	1	46585	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	54560	X	48599	-0-	-5961	-0-	2411	1	46188	2	Y	-0-					-0-
11	52140	X	45125	-0-	-7015	-0-	2236	1	42889	2	Y	-0-					-0-
12	50437	X	49013	-0-	-1424	-0-	2375	1	46638	2	Y	-0-					-0-
01	50437	X	47733	-0-	-2704	-0-	2489	1	45244	2	Y	-0-					-0-
02	47183	X	43739	-0-	-3444	-0-	2337	1	41402	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

09	37710	X	33534	-0-	-4176	-0-	1537	1	31997	2	Y	-0-					-0-
10	38967	X	32622	-0-	-6345	-0-	1618	1	31004	2	Y	-0-					-0-
11	31860	X	30954	-0-	-906	-0-	1536	1	29418	2	Y	-0-					-0-
12	34658	X	31658	-0-	-3000	-0-	1532	1	30126	2	Y	-0-					-0-
01	34658	X	30424	-0-	-4234	-0-	1587	1	28837	2	Y	-0-					-0-
02	32422	X	28089	-0-	-4333	-0-	1500	1	26589	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

09	5490	X	3267	-0-	-2223	-0-	1912	1	890	2	Y	423	372	0			188
							465	9									
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	4643	1	557	9	Y	506	471	0			223
11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	3890	1	691	9	Y	628	602	0			249
12	4929	X	4343	-0-	-586	-0-	2387	1	1306	2	Y	591	626	0			214
							650	9									
01	5208	X	1349	-0-	-3859	-0-	367	1	794	2	Y	171	310	0			75
							188	9									
02	4872	X	3189	-0-	-1683	-0-	947	1	1730	2	Y	465	321	0			219
							512	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

09	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	3177	1	1481	2	Y	627	521	0			279
							690	9									
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7689	1	783	9	Y	712	678	0			313
11	7320	X	6397	-0-	-923	-0-	5604	1	793	9	Y	721	749	0			285
12	6944	X	5302	-0-	-1642	-0-	2952	1	1615	2	Y	668	711	0			242
							735	9									
01	8463	X	5681	-0-	-2782	-0-	1578	1	3404	2	Y	635	598	0			279
							699	9									
02	7917	X	4170	-0-	-3747	-0-	1252	1	2296	2	Y	565	578	0			266
							622	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	8	5	0			3
							9	9									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-	3	0			-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	Y	4	2	0			2
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 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	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	1054	1	490	2	Y	267	231	0			119
							294	9									
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2719	1	277	9	Y	252	260	0			111
*11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2009	1	377	9	Y	343	318	0			136
12	2046	X	1478	-0-	-568	-0-	738	1	403	2	Y	306	331	0			111
							337	9									
01	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	605	1	1304	2	Y	355	310	0			156
							391	9									
02	2813	X	1861	-0-	-952	-0-	557	1	1023	2	Y	255	291	0			120
							281	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	740	1	346	2	Y	591	328	0			263
							650	9									
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	263	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	658	1	361	2	Y	340	217	0			123
							374	9									
01	1798	X	783	-0-	-1015	-0-	232	1	500	2	Y	46	149	0			20
							51	9									
02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

09	12690	X	1324	-0-	-11366	-0-	60	1	1246	2	Y	16	18	0	15	1	2
							18	9									
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-
12	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	679	1	13409	2	Y	83	71	0			12
							91	9									
01	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	652	1	11855	2	Y	97	87	0	8	1	14
							107	9									
*02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	488	1	8590	2	Y	180	159	0	8	1	27
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	13680	X	10444	-0-	-3236	-0-	473	1	9892	2	Y	72	63	0	3	1	10
							79	9									
10	13919	X	13474	-0-	-445	-0-	666	1	12783	2	Y	23	22	0	9	1	2
							25	9									
11	13320	X	11138	-0-	-2182	-0-	540	1	10354	2	Y	222	186	0	2	1	36
							244	9									
12	12276	X	11562	-0-	-714	-0-	543	1	10661	2	Y	325	300	0	15	1	46
							358	9									
01	13485	X	10576	-0-	-2909	-0-	533	1	9709	2	Y	304	277	0	29	1	44
							334	9									
02	12615	X	10507	-0-	-2108	-0-	541	1	9637	2	Y	299	274	0	24	1	45
							329	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

09	7590	X	3	-0-	-7587	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	358	1	6836	2	Y	61	55	0			6
							67	9									
*11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	359	1	6918	2	Y	223	189	0	4	1	36
							245	9									
12	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	285	1	5589	2	Y	381	347	0	16	1	54
							419	9									
01	7254	X	6133	-0-	-1121	-0-	306	1	5546	2	Y	255	238	0	34	1	37
							281	9									
02	6786	X	5774	-0-	-1012	-0-	296	1	5197	2	Y	255	234	0	20	1	38
							281	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

09	23640	X	14702	-0-	-8938	-0-	673	1	14014	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
10	23653	X	20703	-0-	-2950	-0-	1026	1	19668	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
11	22860	X	18375	-0-	-4485	-0-	908	1	17394	2	Y	66	55	0	1	1	11
							73	9									
12	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	902	1	17732	2	Y	67	63	0	5	1	10
							74	9									
01	20708	X	17918	-0-	-2790	-0-	932	1	16910	2	Y	69	63	0	6	1	10
							76	9									
02	19372	X	16055	-0-	-3317	-0-	856	1	15132	2	Y	61	56	0	6	1	9
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 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	37920 X	34875	-0-	-3045	-0-	1601	1	33274	2	Y	-0-					-0-
10	38227 X	38227	-0-	-0-	-0-	1893	1	36334	2	Y	-0-					-0-
11	35910 X	34423	-0-	-1487	-0-	1707	1	32715	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	36053 X	34338	-0-	-1715	-0-	1665	1	32673	2	Y	-0-					-0-
01	38223 X	33224	-0-	-4999	-0-	1732	1	31491	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	35757 X	30208	-0-	-5549	-0-	1614	1	28574	2	Y	18	15	0			3
						20	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

09	39210 X	29149	-0-	-10061	-0-	1335	1	27814	2	Y	-0-					-0-
10	40300 X	31060	-0-	-9240	-0-	1541	1	29519	2	Y	-0-					-0-
11	32610 X	29920	-0-	-2690	-0-	1485	1	28435	2	Y	-0-					-0-
12	30659 X	28475	-0-	-2184	-0-	1379	1	27096	2	Y	-0-					-0-
01	31062 X	26112	-0-	-4950	-0-	1361	1	24751	2	Y	-0-					-0-
02	29058 X	24241	-0-	-4817	-0-	1292	1	22949	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

09	31830 X	28440	-0-	-3390	-0-	1300	1	27061	2	Y	72	64	0	9	1	10
						79	9									
10	31961 X	30815	-0-	-1146	-0-	1527	1	29246	2	Y	38	36	0	9	1	3
						42	9									
11	30330 X	30009	-0-	-321	-0-	1486	1	28482	2	Y	37	31	0	3	1	6
						41	9									
12	30411 X	29767	-0-	-644	-0-	1442	1	28308	2	Y	15	17	0	2	1	2
						17	9									
01	30814 X	28877	-0-	-1937	-0-	1505	1	27372	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
02	28826 X	26307	-0-	-2519	-0-	1404	1	24890	2	Y	12	10	0			2
						13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

09	30930 X	26769	-0-	-4161	-0-	1215	1	25306	2	Y	225	200	0	28	1	31
						248	9									
10	30101 X	27932	-0-	-2169	-0-	1370	1	26267	2	Y	268	248	0	27	1	24
						295	9									
11	29130 X	26579	-0-	-2551	-0-	1304	1	24971	2	Y	276	237	0	18	1	45
						304	9									
12	31462 X	31462	-0-	-0-	-0-	1509	1	29621	2	Y	302	285	0	19	1	43
						332	9									
01	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	1620	1	29471	2	Y	303	275	0	27	1	44
						333	9									
*02	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	1619	1	28716	2	Y	188	180	0	24	1	28
						207	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

09	55350 X	53002	-0-	-2348	-0-	2426	1	50500	2	Y	69	61	0	6	1	9
						76	9									
10	55966 X	55966	-0-	-0-	-0-	2771	1	53085	2	Y	100	92	0	8	1	9
						110	9									
*11	54001 X	54001	-0-	-0-	-0-	2673	1	51253	2	Y	68	59	0	7	1	11
						75	9									
12	56751 X	56751	-0-	-0-	-0-	2746	1	53951	2	Y	49	48	0	5	1	7
						54	9									
01	55955 X	53892	-0-	-2063	-0-	2805	1	51039	2	Y	44	41	0	4	1	6
						48	9									
02	52345 X	47085	-0-	-5260	-0-	2510	1	44531	2	Y	40	36	0	4	1	6
						44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	24030 X	19772	-0-	-4258	-0-	906	1	18866	2	Y	-0-					-0-
10	23374 X	21838	-0-	-1536	-0-	1082	1	20756	2	Y	-0-					-0-
*11	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	1298	1	24869	2	Y	-0-					-0-
12	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	1202	1	23582	2	Y	-0-					-0-
01	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	1224	1	22244	2	Y	13	11	0			2
						14	9									
*02	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	1212	1	21471	2	Y	41	36	0	1	1	6
						45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

09	43200 X	38947	-0-	-4253	-0-	1786	1	37160	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	42811 X	38271	-0-	-4540	-0-	1899	1	36372	2	Y	-0-					-0-
11	41070 X	39837	-0-	-1233	-0-	1974	1	37863	2	Y	-0-					-0-
12	41013 X	39841	-0-	-1172	-0-	1931	1	37910	2	Y	-0-					-0-
01	40920 X	38990	-0-	-1930	-0-	2033	1	36957	2	Y	-0-					-0-
02	37642 X	35701	-0-	-1941	-0-	1905	1	33795	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

09	21390 X	16813	-0-	-4577	-0-	772	1	16031	2	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
10	19995 X	17438	-0-	-2557	-0-	865	1	16573	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	19290 X	18234	-0-	-1056	-0-	907	1	17325	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	19933 X	19281	-0-	-652	-0-	933	1	18331	2	Y	15	13	0			2
						17	9									
01	18693 X	16575	-0-	-2118	-0-	860	1	15658	2	Y	52	45	0	1	1	8
						57	9									
02	16327 X	16248	-0-	-79	-0-	864	1	15312	2	Y	65	59	0	4	1	10
						72	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

09	45600 X	41085	-0-	-4515	-0-	1883	1	39202	2	Y	-0-					-0-
10	45291 X	41704	-0-	-3587	-0-	2066	1	39597	2	Y	37	34	0			3
						41	9									
11	43170 X	41045	-0-	-2125	-0-	2023	1	38790	2	Y	211	177	0	3	1	34
						232	9									
12	43059 X	42009	-0-	-1050	-0-	2035	1	39974	2	Y	-0-	19	0	15	1	-0-
01	43028 X	38401	-0-	-4627	-0-	1997	1	36310	2	Y	85	73	0			12
						94	9									
02	39730 X	30699	-0-	-9031	-0-	1640	1	29058	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

09	20130 X	18757	-0-	-1373	-0-	860	1	17874	2	Y	21	18	0			3
						23	9									
10	20801 X	11754	-0-	-9047	-0-	581	1	11117	2	Y	51	47	0	2	1	5
						56	9									
11	20130 X	5357	-0-	-14773	-0-	265	1	5074	2	Y	16	14	0	4	1	3
						18	9									
12	19375 X	7764	-0-	-11611	-0-	375	1	7377	2	Y	11	11	0	1	1	2
						12	9									
01	19375 X	9907	-0-	-9468	-0-	512	1	9322	2	Y	66	57	0	1	1	10
						73	9									
02	18125 X	849	-0-	-17276	-0-	45	1	796	2	Y	7	11	0	5	1	1
						8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	27660	X	25156	-0-	-2504	-0-	1153	1	24003	2	Y	-0-					-0-
10	28117	X	25731	-0-	-2386	-0-	1277	1	24454	2	Y	-0-					-0-
11	27000	X	24813	-0-	-2187	-0-	1228	1	23577	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
12	26691	X	25031	-0-	-1660	-0-	1205	1	23650	2	Y	160	137	0	1	1	23
							176	9									
01	26443	X	23705	-0-	-2738	-0-	1231	1	22415	2	Y	54	55	0	14	1	8
							59	9									
02	24331	X	22810	-0-	-1521	-0-	1217	1	21593	2	Y	-0-	4	0	4	1	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

09	16170	X	10153	-0-	-6017	-0-	460	1	9604	2	Y	81	74	0	15	1	11
							89	9									
10	16709	X	14034	-0-	-2675	-0-	690	1	13194	2	Y	136	125	0	10	1	12
							150	9									
11	14220	X	12448	-0-	-1772	-0-	607	1	11669	2	Y	156	134	0	9	1	25
							172	9									
12	13640	X	11501	-0-	-2139	-0-	550	1	10796	2	Y	141	135	0	11	1	20
							155	9									
01	14043	X	12354	-0-	-1689	-0-	634	1	11545	2	Y	159	143	0	13	1	23
							175	9									
02	13137	X	11330	-0-	-1807	-0-	598	1	10579	2	Y	139	129	0	12	1	21
							153	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

09	25380	X	25141	-0-	-239	-0-	1153	1	23988	2	Y	-0-					-0-
10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	1289	1	24718	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	25620	X	24132	-0-	-1488	-0-	1193	1	22900	2	Y	35	30	0			6
							39	9									
12	26474	X	21271	-0-	-5203	-0-	1028	1	20200	2	Y	39	37	0	2	1	6
							43	9									
01	26474	X	21777	-0-	-4697	-0-	1133	1	20604	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
02	24331	X	20206	-0-	-4125	-0-	1076	1	19093	2	Y	34	31	0	3	1	5
							37	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

09	16710	X	9563	-0-	-7147	-0-	435	1	9094	2	Y	31	29	0	9	1	4
							34	9									
10	14663	X	8255	-0-	-6408	-0-	404	1	7771	2	Y	73	66	0	4	1	7
							80	9									
11	13050	X	9115	-0-	-3935	-0-	448	1	8578	2	Y	81	70	0	5	1	13
							89	9									
12	12617	X	10578	-0-	-2039	-0-	508	1	9972	2	Y	89	83	0	6	1	13
							98	9									
01	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	540	1	9790	2	Y	93	84	0	8	1	14
							102	9									
02	9251	X	8799	-0-	-452	-0-	466	1	8248	2	Y	77	72	0	7	1	12
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 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	4200	X	3097	-0-	-1103	-0-	128	1	2639	2	Y	300	266	0	31	1	41
							330	9									
10	4340	X	2751	-0-	-1589	-0-	121	1	2329	2	Y	274	254	0	36	1	25
							301	9									
11	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	148	1	2857	2	Y	364	312	0	18	1	59
							400	9									
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	206	1	4063	2	Y	418	393	0	25	1	59
							460	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	262	1	4701	2	Y	434	392	0	38	1	63
							477	9									
*02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	214	1	3809	2	Y	379	351	0	34	1	57
							417	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	168	1	3483	2	Y	294	260	0	28	1	40
							323	9									
10	4650	X	2876	-0-	-1774	-0-	128	1	2489	2	Y	235	218	0	36	1	21
							259	9									
11	4170	X	2669	-0-	-1501	-0-	120	1	2245	2	Y	276	236	0	16	1	45
							304	9									
12	4309	X	1055	-0-	-3254	-0-	39	1	779	2	Y	215	210	0	19	1	31
							237	9									
01	4092	X	1848	-0-	-2244	-0-	86	1	1542	2	Y	200	183	0	19	1	29
							220	9									
02	3828	X	3164	-0-	-664	-0-	147	1	2607	2	Y	373	330	0	16	1	56
							410	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	98	1	2098	2	Y	237	211	0	31	1	32
							261	9									
10	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	159	1	3136	2	Y	284	261	0	29	1	26
							312	9									
11	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	102	1	1956	2	Y	191	167	0	19	1	31
							210	9									
12	3069	X	565	-0-	-2504	-0-	22	1	396	2	Y	134	133	0	13	1	19
							147	9									
01	3596	X	319	-0-	-3277	-0-	15	1	218	2	Y	78	74	0	12	1	11
							86	9									
02	3364	X	229	-0-	-3135	-0-	4	1	117	2	Y	98	88	0	6	1	15
							108	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

09	3690	X	725	-0-	-2965	-0-	134	2	591	9	Y	537	476	0	54	1	73
10	4123	X	1386	-0-	-2737	-0-	45	1	855	2	Y	442	410	0	65	1	40
							486	9									
11	3990	X	2348	-0-	-1642	-0-	81	1	1566	2	Y	637	544	0	30	1	103
							701	9									
12	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	142	1	2793	2	Y	766	716	0	44	1	109
							843	9									
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	76	1	1400	2	Y	378	363	0	69	1	55
							416	9									
*02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	581	519	0	30	1	87
							639	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
10	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	596	1	11368	2	Y	457	416	0			41
						503	9									
*11	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	404	1	7759	2	Y	301	262	0	31	1	49
						331	9									
12	6262 X	39	-0-	-6223	-0-	2	2	37	9	Y	34	57	0	21	1	5
01	12462 X	4170	-0-	-8292	-0-	202	1	3685	2	Y	257	222	0	3	1	37
						283	9									
02	11658 X	1457	-0-	-10201	-0-	71	1	1281	2	Y	95	98	0	20	1	14
						105	9									

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	7710 X	4792	-0-	-2918	-0-	219	1	4510	2	Y	57	49	0			8
						63	9									
10	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	360	1	6982	2	Y	159	146	0	7	1	14
						175	9									
11	6840 X	6243	-0-	-597	-0-	303	1	5808	2	Y	120	104	0	11	1	19
						132	9									
12	7068 X	4307	-0-	-2761	-0-	203	1	4017	2	Y	79	79	0	8	1	11
						87	9									
01	7502 X	7140	-0-	-362	-0-	364	1	6625	2	Y	137	121	0	7	1	20
						151	9									
02	7018 X	6951	-0-	-67	-0-	365	1	6441	2	Y	132	121	0	11	1	20
						145	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

09	930 X	464	-0-	-466	-0-	22	1	420	2	Y	20	17	0	1	1	3
						22	9									
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	930 X	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	465 X	345	-0-	-120	-0-	16	1	309	2	Y	18	15	0			3
						20	9									
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
02	435 X	431	-0-	-4	-0-	23	1	378	2	Y	27	23	0			4
						30	9									

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	8040	X	7016	-0-	-1024	-0-	318	1	6606	2	Y	84	74	0	5	1	11
							92	9									
10	8308	X	166	-0-	-8142	-0-	7	1	157	2	Y	2	3	0	10	1	-0-
							2	9									
11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					Y	-0-					-0-

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	5280	X	245	-0-	-5035	-0-	10	1	229	2	Y	5	6	0	8	1	1
							6	9									
10	5456	X	34	-0-	-5422	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5280	X	118	-0-	-5162	-0-	1	1	116	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	5022	X	59	-0-	-4963	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	50	-0-	-1624	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

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	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	Y	133	121	0			12
							146	9									
11	1470	X	60	-0-	-1410	-0-	59	2	1	9	Y	1	4	0	9	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	275	-0-	-1275	-0-	15	1	235	2	Y	23	20	0			3
							25	9									
02	1450	X	160	-0-	-1290	-0-	6	1	153	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									

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	7500	X	6111	-0-	-1389	-0-	254	1	5290	2	Y	515	459	0	63	1	70
							567	9									
10	7750	X	6460	-0-	-1290	-0-	293	1	5574	2	Y	539	497	0	63	1	49
							593	9									
11	5730	X	5184	-0-	-546	-0-	224	1	4354	2	Y	551	475	0	36	1	89
							606	9									
12	6324	X	4831	-0-	-1493	-0-	203	1	4037	2	Y	537	511	0	39	1	76
							591	9									
01	6448	X	4003	-0-	-2445	-0-	185	1	3370	2	Y	407	375	0	49	1	59
							448	9									
*02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	327	1	5797	2	Y	752	666	0	32	1	113
							827	9									

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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	174	1	3597	2	Y	280	247	0	23	1	38
							308	9									
10	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	140	1	2708	2	Y	67	65	0	34	1	6
							74	9									
11	4050	X	1745	-0-	-2305	-0-	76	1	1430	2	Y	217	183	0	5	1	35
							239	9									
12	4216	X	3640	-0-	-576	-0-	160	1	3154	2	Y	296	274	0	15	1	42
							326	9									
01	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	150	1	2652	2	Y	261	238	0	27	1	38
							287	9									
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	224	1	3969	2	Y	388	347	0	21	1	58
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	4572	-0-	-7578	-0-	205 108	1 9	4259	2	Y	98	87	0	10	1	13
10	12555	X	8425	-0-	-4130	-0-	409 154	1 9	7862	2	Y	140	128	0	12	1	13
11	11940	X	10275	-0-	-1665	-0-	498 216	1 9	9561	2	Y	196	168	0	9	1	32
12	12338	X	9728	-0-	-2610	-0-	460 217	1 9	9051	2	Y	197	187	0	14	1	28
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	480 242	1 9	8759	2	Y	220	198	0	18	1	32
02	7888	X	7778	-0-	-110	-0-	404 178	1 9	7196	2	Y	162	153	0	17	1	24

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	719 305	1 9	14919	2	Y	277	244	0	21	1	38
10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	706 284	1 9	13484	2	Y	258	239	0	34	1	23
11	12690	X	10807	-0-	-1883	-0-	523 249	1 9	10035	2	Y	226	195	0	17	1	37
12	14384	X	12597	-0-	-1787	-0-	599 279	1 9	11719	2	Y	254	239	0	16	1	36
01	16461	X	11280	-0-	-5181	-0-	575 262	1 9	10443	2	Y	238	216	0	23	1	35
02	15399	X	11170	-0-	-4229	-0-	583 228	1 9	10359	2	Y	207	192	0	19	1	31

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6282	-0-	-1758	-0-	245 923	1 9	5114	2	Y	839	748	0	102	1	114
10	8308	X	6156	-0-	-2152	-0-	257 968	1 9	4931	2	Y	880	812	0	102	1	80
11	8040	X	6778	-0-	-1262	-0-	282 1064	1 9	5432	2	Y	967	831	0	59	1	157
12	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	320 1181	1 9	6276	2	Y	1074	1011	0	68	1	152
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	463 1253	1 9	8431	2	Y	1139	1029	0	97	1	165
02	6061	X	5903	-0-	-158	-0-	262 945	1 9	4696	2	Y	859	805	0	90	1	129

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	4160	X	-0-	-0-	-4160	-0-					Y	1	2	0	7	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5	4	0			1
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4350 X	3141	-0-	-1209	-0-	128	1	2654	2	Y	326	291	0	39	1	44
						359	9									
10	4340 X	3263	-0-	-1077	-0-	138	1	2666	2	Y	417	383	0	40	1	38
						459	9									
11	3660 X	1444	-0-	-2216	-0-	59	1	1175	2	Y	191	170	0	28	1	31
						210	9									
12	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	33	2	1	9	Y	1	19	0	13	1	-0-
01	3348 X	18	-0-	-3330	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	3045 X	22	-0-	-3023	-0-	15	2	7	9	Y	6	5	0			1

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

09	11460 X	9064	-0-	-2396	-0-	410	1	8573	2	Y	74	66	0	9	1	10
						81	9									
10	11563 X	10283	-0-	-1280	-0-	506	1	9690	2	Y	79	73	0	9	1	7
						87	9									
11	11190 X	10242	-0-	-948	-0-	505	1	9689	2	Y	44	39	0	5	1	7
						48	9									
12	10385 X	9758	-0-	-627	-0-	469	1	9221	2	Y	62	57	0	3	1	9
						68	9									
01	10292 X	9115	-0-	-1177	-0-	473	1	8552	2	Y	82	73	0	6	1	12
						90	9									
02	9628 X	8457	-0-	-1171	-0-	447	1	7938	2	Y	65	60	0	7	1	10
						72	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

09	16530 X	12277	-0-	-4253	-0-	562	1	11661	2	Y	49	44	0	7	1	7
						54	9									
10	17081 X	13165	-0-	-3916	-0-	647	1	12438	2	Y	73	67	0	6	1	7
						80	9									
11	16530 X	11200	-0-	-5330	-0-	542	1	10412	2	Y	224	190	0	5	1	36
						246	9									
12	15562 X	12072	-0-	-3490	-0-	570	1	11177	2	Y	295	273	0	16	1	42
						325	9									
01	14694 X	10679	-0-	-4015	-0-	548	1	9960	2	Y	155	148	0	27	1	22
						171	9									
02	12325 X	10051	-0-	-2274	-0-	523	1	9276	2	Y	229	205	0	12	1	34
						252	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

09	20370 X	8339	-0-	-12031	-0-	381	1	7958	2	Y	-0-					-0-
10	15066 X	9514	-0-	-5552	-0-	471	1	9043	2	Y	-0-					-0-
11	10980 X	7520	-0-	-3460	-0-	371	1	7149	2	Y	-0-					-0-
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
01	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-					-0-
02	8903 X	-0-	-0-	-8903	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

09	25500 X	23428	-0-	-2072	-0-	1071	1	22331	2	Y	24	22	0	3	1	3
						26	9									
10	24552 X	18195	-0-	-6357	-0-	903	1	17264	2	Y	25	23	0	3	1	2
						28	9									
11	24300 X	9855	-0-	-14445	-0-	487	1	9354	2	Y	13	11	0	2	1	2
						14	9									
12	25110 X	303	-0-	-24807	-0-	16	1	287	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	25110 X	602	-0-	-24508	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	22649 X	-0-	-0-	-22649	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

09	20520 X	20320	-0-	-200	-0-	930	1	19387	2	Y	3	6	0	17	1	-0-
						3	9									
10	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	1027	1	19714	2	Y	-0-					-0-
*11	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	974	1	18655	2	Y	63	53	0			10
						69	9									
12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	1170	1	22985	2	Y	33	34	0	4	1	5
						36	9									
01	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	1374	1	24941	2	Y	138	120	0	3	1	20
						152	9									
*02	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	1391	1	24644	2	Y	134	123	0	11	1	20
						147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	25410	X	20397	-0-	-5013	-0-	935	1	19460	2	Y	2	3	0	3	1	-0-
							2	9									
10	26257	X	12834	-0-	-13423	-0-	636	1	12181	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	22470	X	13549	-0-	-8921	-0-	670	1	12854	2	Y	23	19	0	1	1	4
							25	9									
12	21080	X	14858	-0-	-6222	-0-	720	1	14121	2	Y	15	15	0	2	1	2
							17	9									
01	21080	X	8159	-0-	-12921	-0-	422	1	7697	2	Y	36	32	0	1	1	5
							40	9									
02	19720	X	4293	-0-	-15427	-0-	229	1	4036	2	Y	25	23	0	3	1	4
							28	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 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 #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 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 GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

09	7890	X	498	-0-	-7392	-0-	24	1	465	2	Y	8	9	0	9	1	1
							9	9									
10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11945	2	Y	217	197	0	1	1	20
							239	9									
*11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	529	1	10121	2	Y	201	174	0	14	1	33
							221	9									
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	503	1	9898	2	Y	198	189	0	14	1	28
							218	9									
01	12803	X	9549	-0-	-3254	-0-	487	1	8849	2	Y	194	176	0	18	1	28
							213	9									
02	11977	X	10619	-0-	-1358	-0-	557	1	9847	2	Y	195	179	0	15	1	29
							215	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

09	9570	X	2009	-0-	-7561	-0-	93	1	1916	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-
10	9703	X	7530	-0-	-2173	-0-	375	1	7155	2	Y	-0-					-0-
*11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	494	1	9423	2	Y	147	123	0			24
							162	9									
12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	511	1	10001	2	Y	167	157	0	10	1	24
							184	9									
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	426	1	7775	2	Y	139	128	0	15	1	20
							153	9									
02	7047	X	1392	-0-	-5655	-0-	71	1	1292	2	Y	26	31	0	11	1	4
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 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	28140 X	23927	-0-	-4213	-0-	1095	1	22775	2	Y	52	46	0	7	1	7
						57	9									
10	29078 X	24263	-0-	-4815	-0-	1200	1	22993	2	Y	64	59	0	6	1	6
						70	9									
11	28140 X	22238	-0-	-5902	-0-	1098	1	21066	2	Y	67	58	0	4	1	11
						74	9									
12	28334 X	22374	-0-	-5960	-0-	1079	1	21226	2	Y	63	60	0	5	1	9
						69	9									
01	25606 X	22131	-0-	-3475	-0-	1150	1	20904	2	Y	70	63	0	6	1	10
						77	9									
02	23142 X	20073	-0-	-3069	-0-	1068	1	18932	2	Y	66	60	0	6	1	10
						73	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

09	23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	1068	1	22247	2	Y	53	47	0	7	1	7
						58	9									
10	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	1199	1	22949	2	Y	75	69	0	6	1	7
						83	9									
*11	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	1319	1	25303	2	Y	151	128	0	5	1	25
						166	9									
12	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	1250	1	24583	2	Y	63	68	0	11	1	9
						69	9									
01	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	1359	1	24712	2	Y	69	62	0	6	1	10
						76	9									
*02	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	1305	1	23131	2	Y	58	54	0	5	1	9
						64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

09	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	1202	1	25021	2	Y	63	56	0	8	1	9
						69	9									
10	30628 X	26514	-0-	-4114	-0-	1311	1	25119	2	Y	76	70	0	8	1	7
						84	9									
11	29640 X	19538	-0-	-10102	-0-	947	1	18192	2	Y	363	306	0	5	1	59
						399	9									
12	30628 X	27282	-0-	-3346	-0-	1318	1	25896	2	Y	62	87	0	25	1	9
						68	9									
01	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	1484	1	26972	2	Y	27	26	0	6	1	4
						30	9									
02	25404 X	19756	-0-	-5648	-0-	1052	1	18630	2	Y	67	59	0	2	1	10
						74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

09	25980 X	24589	-0-	-1391	-0-	1126	1	23387	2	Y	69	61	0	9	1	9
						76	9									
10	26846 X	25708	-0-	-1138	-0-	1270	1	24340	2	Y	89	82	0	8	1	8
						98	9									
11	25980 X	25322	-0-	-658	-0-	1250	1	23962	2	Y	100	86	0	6	1	16
						110	9									
12	26443 X	24520	-0-	-1923	-0-	1184	1	23236	2	Y	91	87	0	7	1	13
						100	9									
01	25854 X	24418	-0-	-1436	-0-	1267	1	23049	2	Y	93	84	0	8	1	14
						102	9									
02	24041 X	20948	-0-	-3093	-0-	1112	1	19741	2	Y	86	80	0	7	1	13
						95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	25830	X	20082	-0-	-5748	-0-	913	1	19041	2	Y	116	104	0	17	1	16
							128	9									
10	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	1224	1	23420	2	Y	173	159	0	14	1	16
							190	9									
11	22890	X	21688	-0-	-1202	-0-	1068	1	20419	2	Y	183	157	0	12	1	30
							201	9									
12	23653	X	23203	-0-	-450	-0-	1115	1	21888	2	Y	182	173	0	13	1	26
							200	9									
01	24831	X	11204	-0-	-13627	-0-	575	1	10529	2	Y	91	87	0	17	1	13
							100	9									
02	23229	X	22126	-0-	-1103	-0-	1170	1	20762	2	Y	176	156	0	7	1	26
							194	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	1405	-0-	-3305	-0-	71	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	445	-0-	-4174	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	160	-0-	-2816	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	8	7	0			1
							9	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	4020	X	95	-0-	-3925	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	239	1	4612	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
*11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	571	1	10944	2	Y	289	243	0	1	1	47
							318	9									
12	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	577	1	11283	2	Y	287	273	0	20	1	41
							316	9									
01	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	575	1	10474	2	Y	304	275	0	26	1	44
							334	9									
02	4553	X	3861	-0-	-692	-0-	199	1	3550	2	Y	102	107	0	24	1	15
							112	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

09	23944	X	8770	-0-	-15174	-0-	395	1	8261	2	Y	104	94	0	18	1	14
							114	9									
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	404	1	7727	2	Y	146	134	0	13	1	13
							161	9									
*11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	450	1	8626	2	Y	181	155	0	10	1	29
							199	9									
12	9176	X	7623	-0-	-1553	-0-	359	1	7086	2	Y	162	155	0	13	1	23
							178	9									
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	468	1	8510	2	Y	207	185	0	15	1	30
							228	9									
02	8468	X	7157	-0-	-1311	-0-	373	1	6609	2	Y	159	149	0	16	1	24
							175	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	23550	X	19609	-0-	-3941	-0-	874	1	18163	2	Y	520	464	0	66	1	71
							572	9									
10	23560	X	20188	-0-	-3372	-0-	971	1	18576	2	Y	583	538	0	63	1	53
							641	9									
11	22410	X	19266	-0-	-3144	-0-	918	1	17626	2	Y	656	564	0	39	1	106
							722	9									
12	22072	X	18998	-0-	-3074	-0-	891	1	17430	2	Y	615	588	0	46	1	87
							677	9									
01	21111	X	18230	-0-	-2881	-0-	911	1	16583	2	Y	669	603	0	56	1	97
							736	9									
02	18966	X	16685	-0-	-2281	-0-	859	1	15209	2	Y	561	521	0	53	1	84
							617	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4991	X	56	-0-	-4935	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	58	X	3	-0-	-55	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

09	4200	X	135	-0-	-4065	-0-	134	2	1	9	Y	1	3	0	8	1	-0-
10	4991	X	2076	-0-	-2915	-0-	96	1	1904	2	Y	69	63	0			6
							76	9									
11	4830	X	689	-0-	-4141	-0-	34	1	604	2	Y	46	40	0	5	1	7
							51	9									
12	4991	X	224	-0-	-4767	-0-	10	1	208	2	Y	5	8	0	3	1	1
							6	9									
01	2170	X	740	-0-	-1430	-0-	38	1	655	2	Y	43	38	0			6
							47	9									
*02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	261	1	4656	2	Y	260	223	0	4	1	39
							286	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

09	44850	X	37163	-0-	-7687	-0-	1689	1	35170	2	Y	276	245	0	28	1	38
							304	9									
10	44082	X	38752	-0-	-5330	-0-	1905	1	36473	2	Y	340	314	0	33	1	31
							374	9									
11	42000	X	39246	-0-	-2754	-0-	1927	1	36931	2	Y	353	304	0	23	1	57
							388	9									
12	42315	X	37509	-0-	-4806	-0-	1798	1	35356	2	Y	323	309	0	25	1	46
							355	9									
01	38750	X	33228	-0-	-5522	-0-	1714	1	31181	2	Y	303	276	0	29	1	44
							333	9									
02	36250	X	28534	-0-	-7716	-0-	1508	1	26747	2	Y	254	236	0	24	1	38
							279	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	30780	X	26221	-0-	-4559	-0-	1200	1	24969	2	Y	47	43	0	9	1	6
							52	9									
10	31806	X	28016	-0-	-3790	-0-	1382	1	26512	2	Y	111	101	0	6	1	10
							122	9									
11	30780	X	24508	-0-	-6272	-0-	1211	1	23175	2	Y	111	96	0	7	1	18
							122	9									
12	28768	X	20577	-0-	-8191	-0-	992	1	19476	2	Y	99	95	0	8	1	14
							109	9									
01	28024	X	27056	-0-	-968	-0-	1404	1	25507	2	Y	132	118	0	9	1	19
							145	9									
02	26216	X	24290	-0-	-1926	-0-	1292	1	22880	2	Y	107	100	0	10	1	16
							118	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	24300	X	3127	-0-	-21173	-0-	141	1	2963	2	Y	21	19	0	3	1	3
							23	9									
10	23932	X	859	-0-	-23073	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	-0-					-0-
12	9672	X	163	-0-	-9509	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	215	-0-	-4776	-0-	12	1	202	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

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-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

09	3780	X	476	-0-	-3304	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	381	-0-	-2254	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	112	-0-	-1448	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	386	-0-	-1226	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3486	-0-	-864	-0-	142	1	2982	2	Y	329	293	0	37	1	45
							362	9									
10	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	145	1	2788	2	Y	399	368	0	40	1	36
							439	9									
11	3660	X	2117	-0-	-1543	-0-	93	1	1780	2	Y	222	195	0	27	1	36
							244	9									
12	3782	X	93	-0-	-3689	-0-	93	2			Y	-0-	21	0	15	1	-0-
01	3596	X	7	-0-	-3589	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

09	17100	X	8878	-0-	-8222	-0-	401	1	8324	2	Y	139	124	0	20	1	19
							153	9									
10	15593	X	7762	-0-	-7831	-0-	377	1	7211	2	Y	158	146	0	17	1	14
							174	9									
11	15090	X	7434	-0-	-7656	-0-	359	1	6893	2	Y	165	141	0	11	1	27
							182	9									
12	14384	X	7105	-0-	-7279	-0-	337	1	6603	2	Y	150	145	0	11	1	21
							165	9									
01	9982	X	6364	-0-	-3618	-0-	322	1	5866	2	Y	160	144	0	14	1	23
							176	9									
02	8584	X	6880	-0-	-1704	-0-	360	1	6378	2	Y	129	120	0	13	1	19
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

09	7320	X	2923	-0-	-4397	-0-	127	1	2596	2	Y	182	164	0	32	1	25
							200	9									
10	7564	X	4652	-0-	-2912	-0-	204	1	3952	2	Y	451	413	0	22	1	41
							496	9									
*11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	281	1	5411	2	Y	520	447	0	30	1	84
							572	9									
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	289	1	5664	2	Y	477	457	0	36	1	68
							525	9									
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	Y	453	412	0	43	1	66
							498	9									
*02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	301	1	5348	2	Y	398	368	0	36	1	60
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 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	18750	X	15171	-0-	-3579	-0-	657	1	13631	2	Y	803	722	0	123	1	109
							883	9									
10	19375	X	15155	-0-	-4220	-0-	706	1	13494	2	Y	868	801	0	97	1	79
							955	9									
11	18750	X	14252	-0-	-4498	-0-	661	1	12646	2	Y	859	741	0	58	1	139
							945	9									
12	17298	X	14678	-0-	-2620	-0-	662	1	13013	2	Y	912	862	0	60	1	129
							1003	9									
01	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	685	1	12414	2	Y	840	765	0	82	1	122
							924	9									
02	14674	X	11517	-0-	-3157	-0-	577	1	10248	2	Y	629	591	0	66	1	94
							692	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 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	11190	X	6415	-0-	-4775	-0-	290	1	6027	2	Y	89	79	0	10	1	12
							98	9									
10	11563	X	7757	-0-	-3806	-0-	378	1	7240	2	Y	126	116	0	11	1	11
							139	9									
11	11190	X	6125	-0-	-5065	-0-	300	1	5726	2	Y	90	78	0	8	1	15
							99	9									
12	8401	X	6453	-0-	-1948	-0-	308	1	6037	2	Y	98	93	0	6	1	14
							108	9									
01	7750	X	6827	-0-	-923	-0-	350	1	6353	2	Y	113	102	0	9	1	16
							124	9									
02	7250	X	6369	-0-	-881	-0-	337	1	5938	2	Y	85	79	0	9	1	13
							94	9									

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	25530	X	22020	-0-	-3510	-0-	1003	1	20896	2	Y	110	98	0	14	1	15
							121	9									
10	26381	X	22244	-0-	-4137	-0-	1096	1	20988	2	Y	145	134	0	13	1	13
							160	9									
11	25530	X	21005	-0-	-4525	-0-	1032	1	19800	2	Y	157	135	0	10	1	25
							173	9									
12	24986	X	24188	-0-	-798	-0-	1167	1	22863	2	Y	144	138	0	11	1	20
							158	9									
01	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	1244	1	22628	2	Y	146	132	0	13	1	21
							161	9									
02	21286	X	16187	-0-	-5099	-0-	858	1	15200	2	Y	117	109	0	12	1	17
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 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	25530	X	23297	-0-	-2233	-0-	1063	1	22126	2	Y	98	87	0	12	1	13
							108	9									
10	25637	X	25252	-0-	-385	-0-	1245	1	23866	2	Y	128	117	0	12	1	12
							141	9									
11	24810	X	22370	-0-	-2440	-0-	1100	1	21121	2	Y	135	116	0	9	1	22
							149	9									
12	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1361	1	26718	2	Y	137	130	0	9	1	20
							151	9									
01	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	1420	1	25841	2	Y	136	124	0	12	1	20
							150	9									
*02	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	1362	1	24136	2	Y	126	116	0	11	1	19
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6196	-0-	-3374	-0-	273 221	1 9	5702	2	Y	201	177	0	14	1	27
10	9889	X	7813	-0-	-2076	-0-	376 245	1 9	7192	2	Y	223	206	0	24	1	20
11	9570	X	6423	-0-	-3147	-0-	311 168	1 9	5944	2	Y	153	133	0	15	1	25
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	368 210	1 9	7180	2	Y	191	178	0	11	1	27
01	7812	X	4904	-0-	-2908	-0-	245 146	1 9	4513	2	Y	133	124	0	17	1	19
*02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	404 173	1 9	7114	2	Y	157	142	0	11	1	23

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

09	31860	X	26918	-0-	-4942	-0-	1226 163	1 9	25529	2	Y	148	133	0	19	1	20
10	32116	X	30016	-0-	-2100	-0-	1477 229	1 9	28310	2	Y	208	191	0	18	1	19
11	31080	X	26077	-0-	-5003	-0-	1283 216	1 9	24578	2	Y	196	169	0	14	1	32
12	29450	X	26082	-0-	-3368	-0-	1251 231	1 9	24600	2	Y	210	198	0	14	1	30
01	30008	X	24658	-0-	-5350	-0-	1272 255	1 9	23131	2	Y	232	209	0	19	1	34
02	28072	X	23544	-0-	-4528	-0-	1247 215	1 9	22082	2	Y	195	182	0	18	1	29

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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 #: 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21363	-0-	-4437	-0-	980	1	20374	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
10	25482	X	23061	-0-	-2421	-0-	1143	1	21905	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	24660	X	22084	-0-	-2576	-0-	1093	1	20972	2	Y	17	14	0	1	1	3
							19	9									
12	23126	X	22799	-0-	-327	-0-	1102	1	21679	2	Y	16	16	0	1	1	2
							18	9									
01	23064	X	21959	-0-	-1105	-0-	1142	1	20809	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
02	21576	X	21080	-0-	-496	-0-	1122	1	19943	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

09	10410	X	1720	-0-	-8690	-0-	76	1	1566	2	Y	71	63	0	10	1	10
							78	9									
10	10757	X	937	-0-	-9820	-0-	43	1	832	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									
*11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	361	1	6985	2	Y	273	230	0	4	1	44
							300	9									
12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	641	1	12623	2	Y	181	180	0	19	1	26
							199	9									
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	526	1	9567	2	Y	164	150	0	16	1	24
							180	9									
*02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	498	1	8859	2	Y	151	139	0	13	1	23
							166	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

09	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	588	1	12219	2	Y	321	285	0	36	1	44
							353	9									
10	17763	X	14704	-0-	-3059	-0-	709	1	13610	2	Y	350	323	0	39	1	32
							385	9									
11	17190	X	13098	-0-	-4092	-0-	632	1	12101	2	Y	332	287	0	23	1	54
							365	9									
12	15531	X	13433	-0-	-2098	-0-	633	1	12447	2	Y	321	306	0	23	1	46
							353	9									
01	14694	X	13087	-0-	-1607	-0-	664	1	12060	2	Y	330	299	0	29	1	48
							363	9									
02	13746	X	11958	-0-	-1788	-0-	622	1	11033	2	Y	275	256	0	26	1	41
							303	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

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	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	1840	1	33448	2	Y	-0-					-0-
*02	34222	X	34222	-0-	-0-	-0-	1828	1	32393	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 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	24960	X	22519	-0-	-2441	-0-	1027 112	1 9	21380	2	Y	102	91	0	12	1	14
10	25079	X	23293	-0-	-1786	-0-	1148 131	1 9	22014	2	Y	119	110	0	12	1	11
11	23970	X	23102	-0-	-868	-0-	1137 150	1 9	21815	2	Y	136	117	0	8	1	22
12	24056	X	22870	-0-	-1186	-0-	1100 140	1 9	21630	2	Y	127	121	0	10	1	18
01	23653	X	22748	-0-	-905	-0-	1179 136	1 9	21433	2	Y	124	113	0	11	1	18
02	21779	X	21681	-0-	-98	-0-	1152 116	1 9	20413	2	Y	105	97	0	10	1	16

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

09	20670	X	17213	-0-	-3457	-0-	786 15	1 9	16412	2	Y	14	12	0	2	1	2
10	18972	X	16119	-0-	-2853	-0-	801 15	1 9	15303	2	Y	14	13	0	2	1	1
11	18120	X	15862	-0-	-2258	-0-	785 20	1 9	15057	2	Y	18	15	0	1	1	3
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
02	16646	X	-0-	-0-	-16646	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
12	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 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	7860	X	3026	-0-	-4834	-0-	138	1	2884	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	8122	X	2847	-0-	-5275	-0-	140	1	2697	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	156	1	3008	2	Y	52	44	0	1	1	8
							57	9									
12	3844	X	2382	-0-	-1462	-0-	114	1	2207	2	Y	55	51	0	4	1	8
							61	9									
01	3844	X	2694	-0-	-1150	-0-	136	1	2484	2	Y	67	60	0	5	1	10
							74	9									
02	2929	X	1398	-0-	-1531	-0-	71	1	1286	2	Y	37	36	0	5	1	6
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

09	11670	X	5426	-0-	-6244	-0-	241	1	4981	2	Y	185	160	0			25
							204	9									
10	12059	X	1747	-0-	-10312	-0-	87	1	1658	2	Y	2	5	0	22	1	-0-
							2	9									
*11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	398	1	7641	2	Y	98	82	0			16
							108	9									
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	276	1	5422	2	Y	563	492	0	7	1	80
							619	9									
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	350	1	6304	2	Y	96	111	0	51	1	14
							106	9									
02	5249	X	2707	-0-	-2542	-0-	145	1	2552	2	Y	9	14	0	8	1	1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

09	29130	X	26262	-0-	-2868	-0-	1205	1	25057	2	Y	-0-					-0-
10	29109	X	27089	-0-	-2020	-0-	1345	1	25744	2	Y	-0-					-0-
11	27930	X	26012	-0-	-1918	-0-	1291	1	24721	2	Y	-0-					-0-
12	27900	X	26518	-0-	-1382	-0-	1284	1	25234	2	Y	-0-					-0-
01	27838	X	25914	-0-	-1924	-0-	1352	1	24562	2	Y	-0-					-0-
02	25375	X	23620	-0-	-1755	-0-	1261	1	22359	2	Y	-0-					-0-

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	19710	X	16642	-0-	-3068	-0-	760	1	15810	2	Y	65	58	0	7	1	9
							72	9									
10	20367	X	17164	-0-	-3203	-0-	846	1	16241	2	Y	70	65	0	8	1	6
							77	9									
11	19710	X	16438	-0-	-3272	-0-	808	1	15541	2	Y	81	69	0	5	1	13
							89	9									
12	18910	X	16265	-0-	-2645	-0-	782	1	15388	2	Y	86	81	0	6	1	12
							95	9									
01	17949	X	15482	-0-	-2467	-0-	803	1	14580	2	Y	90	81	0	8	1	13
							99	9									
02	16095	X	14085	-0-	-2010	-0-	747	1	13244	2	Y	85	78	0	7	1	13
							94	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	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	330	1	6892	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	437	1	8347	2	Y	323	297	0	25	1	29
							355	9									
*11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	410	1	7805	2	Y	365	313	0	22	1	59
							402	9									
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	460	1	9005	2	Y	382	362	0	25	1	54
							420	9									
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	473	1	8560	2	Y	389	352	0	35	1	56
							428	9									
02	8555	X	7735	-0-	-820	-0-	389	1	6976	2	Y	336	311	0	31	1	50
							370	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	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	357	1	7447	2	Y	144	127	0	12	1	20
							158	9									
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	554	1	10566	2	Y	238	219	0	17	1	22
							262	9									
11	5280	X	3894	-0-	-1386	-0-	186	1	3585	2	Y	112	100	0	16	1	18
							123	9									
12	7347	X	191	-0-	-7156	-0-	8	1	182	2	Y	1	11	0	8	1	-0-
							1	9									
01	11377	X	55	-0-	-11322	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	10643	X	5215	-0-	-5428	-0-	273	1	4809	2	Y	121	103	0			18
							133	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	5760	X	3677	-0-	-2083	-0-	166	1	3431	2	Y	73	67	0	15	1	10
							80	9									
10	7750	X	5678	-0-	-2072	-0-	262	1	4969	2	Y	406	370	0	9	1	37
							447	9									
11	7500	X	4824	-0-	-2676	-0-	219	1	4190	2	Y	377	326	0	27	1	61
							415	9									
12	7750	X	4992	-0-	-2758	-0-	217	1	4248	2	Y	479	446	0	26	1	68
							527	9									
01	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	222	1	4032	2	Y	506	458	0	43	1	73
							557	9									
02	5307	X	4830	-0-	-477	-0-	230	1	4041	2	Y	508	465	0	40	1	76
							559	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	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 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	8310	X	4235	-0-	-4075	-0-	188	1	3948	2	Y	90	79	0	7	1	12
							99	9									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	458	1	8785	2	Y	498	454	0	11	1	45
							548	9									
*11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	288	1	5564	2	Y	297	261	0	33	1	48
							327	9									
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253	1	4958	2	Y	229	224	0	21	1	32
							252	9									
01	9796	X	4525	-0-	-5271	-0-	224	1	4095	2	Y	187	171	0	21	1	27
							206	9									
02	9164	X	512	-0-	-8652	-0-	26	1	484	2	Y	2	14	0	15	1	-0-
							2	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	161	1	3321	2	Y	255	231	0	45	1	35
							281	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	180	1	3452	2	Y	305	281	0	31	1	28
							336	9									
*11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	188	1	3614	2	Y	421	361	0	20	1	68
							463	9									
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	198	1	3887	2	Y	466	439	0	29	1	66
							513	9									
01	3968	X	3536	-0-	-432	-0-	170	1	3078	2	Y	262	248	0	42	1	38
							288	9									
*02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	210	1	3709	2	Y	380	340	0	21	1	57
							418	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

09	49410	X	42848	-0-	-6562	-0-	1965	1	40883	2	Y	-0-					-0-
10	49228	X	44158	-0-	-5070	-0-	2192	1	41966	2	Y	-0-					-0-
11	45720	X	42429	-0-	-3291	-0-	2103	1	40326	2	Y	-0-					-0-
12	45229	X	40145	-0-	-5084	-0-	1946	1	38193	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	45229	X	43115	-0-	-2114	-0-	2249	1	40866	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	41412	X	39418	-0-	-1994	-0-	2104	1	37314	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

09	37410	X	34146	-0-	-3264	-0-	1563	1	32583	2	Y	-0-					-0-
10	37386	X	35101	-0-	-2285	-0-	1742	1	33359	2	Y	-0-					-0-
11	35940	X	33395	-0-	-2545	-0-	1655	1	31740	2	Y	-0-					-0-
12	36456	X	33297	-0-	-3159	-0-	1613	1	31684	2	Y	-0-					-0-
01	36456	X	32223	-0-	-4233	-0-	1677	1	30546	2	Y	-0-					-0-
02	33002	X	29357	-0-	-3645	-0-	1566	1	27791	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	50310 X	42452	-0-	-7858	-0-	1945	1	40507	2	Y	-0-					-0-
10	51150 X	43950	-0-	-7200	-0-	2181	1	41769	2	Y	-0-					-0-
11	47820 X	42227	-0-	-5593	-0-	2092	1	40135	2	Y	-0-					-0-
12	44039 X	44039	-0-	-0-	-0-	2132	1	41907	2	Y	-0-					-0-
01	43993 X	43993	-0-	-0-	-0-	2293	1	41700	2	Y	-0-					-0-
02	41122 X	40911	-0-	-211	-0-	2186	1	38725	2	Y	-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	32940 X	29367	-0-	-3573	-0-	1347	1	28014	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
10	32767 X	30796	-0-	-1971	-0-	1528	1	29259	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									
11	30150 X	27837	-0-	-2313	-0-	1379	1	26458	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	31155 X	29280	-0-	-1875	-0-	1418	1	27862	2	Y	-0-					-0-
01	31155 X	27379	-0-	-3776	-0-	1430	1	25949	2	Y	-0-					-0-
02	28797 X	22569	-0-	-6228	-0-	1208	1	21361	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

09	44490 X	41323	-0-	-3167	-0-	1894	1	39429	2	Y	-0-					-0-
10	44485 X	42721	-0-	-1764	-0-	2115	1	40606	2	Y	-0-					-0-
11	42420 X	41528	-0-	-892	-0-	2058	1	39470	2	Y	-0-					-0-
12	43834 X	41575	-0-	-2259	-0-	2013	1	39562	2	Y	-0-					-0-
01	43834 X	40076	-0-	-3758	-0-	2091	1	37985	2	Y	-0-					-0-
02	39962 X	36358	-0-	-3604	-0-	1940	1	34418	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

09	33720 X	28902	-0-	-4818	-0-	1325	1	27576	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	33635 X	29478	-0-	-4157	-0-	1462	1	28015	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	32340 X	28684	-0-	-3656	-0-	1419	1	27264	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	31465 X	28855	-0-	-2610	-0-	1399	1	27455	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	31124 X	28749	-0-	-2375	-0-	1501	1	27247	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	27927 X	26625	-0-	-1302	-0-	1423	1	25201	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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	25890	X	21873	-0-	-4017	-0-	992	1	20686	2	Y	177	158	0	22	1	24
							195	9									
10	25575	X	22240	-0-	-3335	-0-	1090	1	20919	2	Y	210	193	0	22	1	19
							231	9									
11	24660	X	18152	-0-	-6508	-0-	891	1	17049	2	Y	193	167	0	14	1	31
							212	9									
12	24118	X	24110	-0-	-8	-0-	1155	1	22728	2	Y	206	194	0	14	1	29
							227	9									
01	24025	X	22805	-0-	-1220	-0-	1177	1	21397	2	Y	210	190	0	19	1	30
							231	9									
02	21141	X	20278	-0-	-863	-0-	1071	1	19001	2	Y	187	173	0	16	1	28
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	18593	-0-	-2887	-0-	847	1	17607	2	Y	126	112	0	12	1	17
							139	9									
10	20646	X	18644	-0-	-2002	-0-	915	1	17580	2	Y	135	125	0	15	1	12
							149	9									
11	19920	X	17833	-0-	-2087	-0-	876	1	16792	2	Y	150	129	0	9	1	24
							165	9									
12	19220	X	16670	-0-	-2550	-0-	801	1	15719	2	Y	136	131	0	10	1	19
							150	9									
01	19220	X	14772	-0-	-4448	-0-	762	1	13857	2	Y	139	126	0	12	1	20
							153	9									
02	17980	X	17736	-0-	-244	-0-	939	1	16644	2	Y	139	127	0	11	1	21
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	21432	-0-	-1938	-0-	982	1	20441	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
10	24149	X	22206	-0-	-1943	-0-	1103	1	21090	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	23370	X	21097	-0-	-2273	-0-	1047	1	20033	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
12	24056	X	21658	-0-	-2398	-0-	1048	1	20595	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
01	24056	X	20767	-0-	-3289	-0-	1082	1	19670	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
02	20764	X	15856	-0-	-4908	-0-	844	1	14999	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11856	-0-	-3324	-0-	502	1	10444	2	Y	827	738	0	105	1	113
							910	9									
10	14508	X	12236	-0-	-2272	-0-	557	1	10689	2	Y	900	831	0	100	1	82
							990	9									
11	14040	X	11398	-0-	-2642	-0-	507	1	9716	2	Y	1068	917	0	60	1	173
							1175	9									
12	14229	X	11350	-0-	-2879	-0-	494	1	9701	2	Y	1050	999	0	75	1	149
							1155	9									
01	12710	X	11158	-0-	-1552	-0-	517	1	9398	2	Y	1130	1020	0	95	1	164
							1243	9									
02	11455	X	11185	-0-	-270	-0-	530	1	9376	2	Y	1163	1064	0	89	1	174
							1279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62430	X	40813	-0-	-21617	-0-	1852	1	38531	2	Y	391	349	0	50	1	53
							430	9									
10	54870	X	40633	-0-	-14237	-0-	1992	1	38159	2	Y	438	404	0	47	1	40
							482	9									
11	47850	X	38131	-0-	-9719	-0-	1865	1	35772	2	Y	449	387	0	29	1	73
							494	9									
12	49445	X	37632	-0-	-11813	-0-	1799	1	35374	2	Y	417	400	0	31	1	59
							459	9									
01	44051	X	35525	-0-	-8526	-0-	1828	1	33233	2	Y	422	382	0	38	1	61
							464	9									
02	39440	X	32105	-0-	-7335	-0-	1693	1	29991	2	Y	383	354	0	33	1	57
							421	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

09	32580	X	24271	-0-	-8309	-0-	1109	1	23083	2	Y	72	63	0	8	1	10
							79	9									
10	31713	X	24352	-0-	-7361	-0-	1203	1	23055	2	Y	85	78	0	9	1	8
							94	9									
11	29310	X	22624	-0-	-6686	-0-	1116	1	21401	2	Y	97	83	0	6	1	16
							107	9									
12	30287	X	22054	-0-	-8233	-0-	1066	1	20887	2	Y	92	88	0	7	1	13
							101	9									
01	26195	X	20987	-0-	-5208	-0-	1088	1	19794	2	Y	95	86	0	8	1	14
							105	9									
02	23461	X	18837	-0-	-4624	-0-	1001	1	17735	2	Y	92	84	0	8	1	14
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

09	46230	X	37742	-0-	-8488	-0-	1709	1	35540	2	Y	448	398	0	50	1	61
							493	9									
10	45322	X	40913	-0-	-4409	-0-	2000	1	38345	2	Y	516	476	0	54	1	47
							568	9									
11	43860	X	34590	-0-	-9270	-0-	1688	1	32386	2	Y	469	405	0	35	1	76
							516	9									
12	45322	X	34036	-0-	-11286	-0-	1624	1	31882	2	Y	482	457	0	33	1	68
							530	9									
01	41540	X	32552	-0-	-8988	-0-	1670	1	30378	2	Y	458	416	0	44	1	66
							504	9									
02	38280	X	29495	-0-	-8785	-0-	1552	1	27481	2	Y	420	387	0	36	1	63
							462	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

09	36540	X	27858	-0-	-8682	-0-	1267	1	26348	2	Y	221	195	0	19	1	30
							243	9									
10	36270	X	29751	-0-	-6519	-0-	1464	1	28054	2	Y	212	196	0	27	1	19
							233	9									
11	30960	X	25591	-0-	-5369	-0-	1254	1	24023	2	Y	285	244	0	14	1	46
							314	9									
12	31992	X	25610	-0-	-6382	-0-	1215	1	23838	2	Y	506	460	0	20	1	72
							557	9									
01	30721	X	24355	-0-	-6366	-0-	1260	1	22895	2	Y	182	182	0	46	1	26
							200	9									
02	27840	X	20170	-0-	-7670	-0-	1068	1	18926	2	Y	160	148	0	14	1	24
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61770	X	49605	-0-	-12165	-0-	2269	1	47277	2	Y	54	48	0	7	1	7
							59	9									
10	61132	X	49744	-0-	-11388	-0-	2464	1	47210	2	Y	64	58	0	7	1	6
							70	9									
11	57210	X	46571	-0-	-10639	-0-	2304	1	44193	2	Y	67	58	0	4	1	11
							74	9									
12	59117	X	45972	-0-	-13145	-0-	2224	1	43675	2	Y	66	63	0	5	1	9
							73	9									
01	53382	X	44470	-0-	-8912	-0-	2316	1	42084	2	Y	64	58	0	6	1	9
							70	9									
02	47966	X	40845	-0-	-7121	-0-	2177	1	38607	2	Y	55	51	0	5	1	8
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 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	38850	X	31566	-0-	-7284	-0-	1443	1	29995	2	Y	116	104	0	14	1	16
							128	9									
10	38316	X	31681	-0-	-6635	-0-	1562	1	29973	2	Y	133	123	0	14	1	12
							146	9									
11	35970	X	29680	-0-	-6290	-0-	1462	1	28054	2	Y	149	128	0	9	1	24
							164	9									
12	37169	X	29276	-0-	-7893	-0-	1408	1	27704	2	Y	149	142	0	10	1	21
							164	9									
01	33728	X	28326	-0-	-5402	-0-	1468	1	26708	2	Y	136	124	0	13	1	20
							150	9									
02	30508	X	26041	-0-	-4467	-0-	1382	1	24528	2	Y	119	110	0	11	1	18
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48116	-0-	-17254	-0-	2188	1	45551	2	Y	343	305	0	44	1	47
							377	9									
10	62682	X	46750	-0-	-15932	-0-	2299	1	44052	2	Y	363	336	0	41	1	33
							399	9									
11	58110	X	43889	-0-	-14221	-0-	2139	1	41028	2	Y	656	559	0	24	1	106
							722	9									
12	60047	X	43945	-0-	-16102	-0-	2085	1	41012	2	Y	771	722	0	46	1	109
							848	9									
01	51522	X	42830	-0-	-8692	-0-	2187	1	39787	2	Y	778	704	0	70	1	113
							856	9									
02	46516	X	36827	-0-	-9689	-0-	1936	1	34340	2	Y	501	478	0	61	1	75
							551	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47236	-0-	-18554	-0-	2140	1	44579	2	Y	470	420	0	61	1	64
							517	9									
10	61101	X	46925	-0-	-14176	-0-	2299	1	44047	2	Y	526	485	0	57	1	48
							579	9									
11	57030	X	43807	-0-	-13223	-0-	2141	1	41068	2	Y	544	469	0	35	1	88
							598	9									
12	58931	X	43011	-0-	-15920	-0-	2059	1	40389	2	Y	512	489	0	38	1	73
							563	9									
01	50499	X	41566	-0-	-8933	-0-	2138	1	38874	2	Y	504	458	0	46	1	73
							554	9									
02	45675	X	38280	-0-	-7395	-0-	2018	1	35779	2	Y	439	406	0	40	1	66
							483	9									

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 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25740	X	18212	-0-	-7528	-0-	789	1	16466	2	Y	870	776	0	109	1	118
							957	9									
10	25265	X	19049	-0-	-6216	-0-	884	1	16969	2	Y	1087	1001	0	105	1	99
							1196	9									
11	22500	X	16104	-0-	-6396	-0-	754	1	14457	2	Y	812	706	0	73	1	132
							893	9									
12	21483	X	19039	-0-	-2444	-0-	868	1	17030	2	Y	1037	965	0	57	1	147
							1141	9									
01	19871	X	17229	-0-	-2642	-0-	840	1	15308	2	Y	983	893	0	94	1	143
							1081	9									
02	17806	X	15539	-0-	-2267	-0-	775	1	13772	2	Y	902	833	0	77	1	135
							992	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32670	X	24178	-0-	-8492	-0-	1042	1	21747	2	Y	1263	1124	0	147	1	172
							1389	9									
10	31403	X	24926	-0-	-6477	-0-	1160	1	22202	2	Y	1422	1312	0	153	1	129
							1564	9									
11	28920	X	18554	-0-	-10366	-0-	871	1	16694	2	Y	899	787	0	95	1	146
							989	9									
12	26970	X	24200	-0-	-2770	-0-	1100	1	21594	2	Y	1369	1258	0	63	1	194
							1506	9									
01	24986	X	23204	-0-	-1782	-0-	1127	1	20500	2	Y	1434	1296	0	124	1	208
							1577	9									
02	23374	X	21428	-0-	-1946	-0-	1066	1	18871	2	Y	1355	1247	0	113	1	203
							1491	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 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	16170	X	11890	-0-	-4280	-0-	510	1	10612	2	Y	698	628	0	113	1	95
							768	9									
10	15872	X	12080	-0-	-3792	-0-	555	1	10630	2	Y	814	750	0	85	1	74
							895	9									
11	15360	X	12425	-0-	-2935	-0-	571	1	10890	2	Y	876	753	0	55	1	142
							964	9									
12	15872	X	10594	-0-	-5278	-0-	467	1	9213	2	Y	831	794	0	61	1	118
							914	9									
01	14415	X	11685	-0-	-2730	-0-	575	1	10429	2	Y	619	572	0	75	1	90
							681	9									
02	11484	X	9511	-0-	-1973	-0-	478	1	8466	2	Y	515	479	0	49	1	77
							567	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 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	16980	X	13232	-0-	-3748	-0-	537	1	11168	2	Y	1388	1240	0	183	1	189
							1527	9									
10	15438	X	12800	-0-	-2638	-0-	560	1	10767	2	Y	1339	1239	0	168	1	121
							1473	9									
11	14940	X	12780	-0-	-2160	-0-	542	1	10380	2	Y	1689	1446	0	90	1	274
							1858	9									
12	15438	X	12115	-0-	-3323	-0-	512	1	10041	2	Y	1420	1374	0	118	1	202
							1562	9									
01	13981	X	11591	-0-	-2390	-0-	531	1	9645	2	Y	1286	1173	0	128	1	187
							1415	9									
02	12789	X	10136	-0-	-2653	-0-	471	1	8345	2	Y	1200	1106	0	101	1	180
							1320	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169800	X	64675	-0-	-105125	-0-	2957	1	61560	2	Y	144	129	0	20	1	20
							158	9									
10	138136	X	58749	-0-	-79387	-0-	2903	1	55675	2	Y	155	143	0	18	1	14
							171	9									
11	91530	X	52392	-0-	-39138	-0-	2588	1	49640	2	Y	149	129	0	10	1	24
							164	9									
12	79980	X	49430	-0-	-30550	-0-	2387	1	46891	2	Y	138	132	0	10	1	20
							152	9									
01	71641	X	45436	-0-	-26205	-0-	2362	1	42929	2	Y	132	121	0	12	1	19
							145	9									
02	62524	X	40362	-0-	-22162	-0-	2148	1	38090	2	Y	113	104	0	11	1	17
							124	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200550	X	115892	-0-	-84658	-0-	5313	1	110572	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	168795	X	116517	-0-	-52278	-0-	5778	1	110736	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
11	149940	X	104276	-0-	-45664	-0-	5169	1	99103	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	140120	X	102298	-0-	-37822	-0-	4957	1	97340	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	119753	X	93357	-0-	-26396	-0-	4868	1	88486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	112027	X	66627	-0-	-45400	-0-	3557	1	63069	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215520	X	131245	-0-	-84275	-0-	6015	1	125212	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
10	190278	X	127424	-0-	-62854	-0-	6321	1	121091	2	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
11	169200	X	114262	-0-	-54938	-0-	5664	1	108583	2	Y	14	12	0	1	1	2
							15	9									
12	157356	X	109765	-0-	-47591	-0-	5318	1	104439	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
01	135625	X	100266	-0-	-35359	-0-	5227	1	95032	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
02	126875	X	87371	-0-	-39504	-0-	4665	1	82702	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 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 #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 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 #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 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 #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

09	358650 X	144711	-0-	-213939	-0-	6621	1	137774	2	Y	287	276	0	124	1	39
						316	9									
10	370605 X	124582	-0-	-246023	-0-	6169	1	118208	2	Y	186	173	0	35	1	17
						205	9									
11	254160 X	102711	-0-	-151449	-0-	5083	1	97460	2	Y	153	133	0	12	1	25
						168	9									
12	205623 X	108899	-0-	-96724	-0-	5271	1	103517	2	Y	101	101	0	11	1	14
						111	9									
01	164579 X	99442	-0-	-65137	-0-	5179	1	94173	2	Y	82	75	0	9	1	12
						90	9									
02	139896 X	83519	-0-	-56377	-0-	4452	1	78926	2	Y	128	114	0	7	1	19
						141	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

09	391320 X	161918	-0-	-229402	-0-	7391	1	153843	2	Y	622	564	0	122	1	85
						684	9									
10	404364 X	139871	-0-	-264493	-0-	6899	1	132233	2	Y	672	621	0	75	1	61
						739	9									
11	332460 X	112902	-0-	-219558	-0-	5565	1	106739	2	Y	544	472	0	45	1	88
						598	9									
12	266972 X	108404	-0-	-158568	-0-	5220	1	102510	2	Y	613	576	0	38	1	87
						674	9									
01	183210 X	99837	-0-	-83373	-0-	5174	1	94081	2	Y	529	484	0	55	1	77
						582	9									
02	156513 X	82632	-0-	-73881	-0-	4388	1	77752	2	Y	447	415	0	42	1	67
						492	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

09	450630 X	308279	-0-	-142351	-0-	14118	1	293875	2	Y	260	248	0	107	1	35
						286	9									
10	465651 X	256401	-0-	-209250	-0-	12707	1	243545	2	Y	135	127	0	31	1	12
						149	9									
11	336090 X	213458	-0-	-122632	-0-	10576	1	202758	2	Y	113	98	0	9	1	18
						124	9									
12	328755 X	189176	-0-	-139579	-0-	9134	1	179381	2	Y	601	526	0	8	1	85
						661	9									
01	328755 X	142146	-0-	-186609	-0-	7406	1	134634	2	Y	96	113	0	54	1	14
						106	9									
02	298004 X	128994	-0-	-169010	-0-	6886	1	122043	2	Y	59	56	0	8	1	9
						65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

09	42000 X	31553	-0-	-10447	-0-	1447	1	30106	2	Y	-0-					-0-
10	40610 X	30622	-0-	-9988	-0-	1517	1	29085	2	Y	18	16	0			2
						20	9									
11	37530 X	29559	-0-	-7971	-0-	1460	1	28002	2	Y	88	75	0	1	1	14
						97	9									
12	35836 X	28725	-0-	-7111	-0-	1389	1	27251	2	Y	77	74	0	6	1	11
						85	9									
01	34441 X	26881	-0-	-7560	-0-	1396	1	25393	2	Y	84	76	0	7	1	12
						92	9									
02	30508 X	26660	-0-	-3848	-0-	1419	1	25160	2	Y	74	68	0	7	1	11
						81	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

09	22710 X	14442	-0-	-8268	-0-	631	1	13081	2	Y	664	591	0	78	1	90
						730	9									
10	21886 X	15245	-0-	-6641	-0-	725	1	13900	2	Y	564	523	0	80	1	51
						620	9									
11	19680 X	12529	-0-	-7151	-0-	584	1	11204	2	Y	674	578	0	38	1	109
						741	9									
12	17887 X	15451	-0-	-2436	-0-	708	1	13916	2	Y	752	707	0	47	1	107
						827	9									
01	15872 X	14298	-0-	-1574	-0-	699	1	12700	2	Y	817	737	0	68	1	119
						899	9									
02	14268 X	13075	-0-	-1193	-0-	655	1	11619	2	Y	728	674	0	64	1	109
						801	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

09	131340 X	102465	-0-	-28875	-0-	4698	1	97767	2	Y	-0-					-0-
10	127565 X	104609	-0-	-22956	-0-	5189	1	99420	2	Y	-0-					-0-
11	118230 X	98560	-0-	-19670	-0-	4887	1	93672	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	117180 X	97183	-0-	-19997	-0-	4707	1	92475	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	108903 X	93027	-0-	-15876	-0-	4850	1	88176	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	99064 X	84488	-0-	-14576	-0-	4508	1	79980	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

09	399990 X	145177	-0-	-254813	-0-	6616	1	137699	2	Y	784	703	0	116	1	107
						862	9									
10	413323 X	122029	-0-	-291294	-0-	6017	1	115312	2	Y	636	590	0	95	1	58
						700	9									
11	315810 X	101005	-0-	-214805	-0-	4969	1	95324	2	Y	647	557	0	43	1	105
						712	9									
12	285789 X	91395	-0-	-194394	-0-	4401	1	86421	2	Y	521	507	0	45	1	74
						573	9									
01	165199 X	90659	-0-	-74540	-0-	4701	1	85488	2	Y	427	392	0	47	1	62
						470	9									
02	140331 X	78052	-0-	-62279	-0-	4146	1	73524	2	Y	347	323	0	34	1	52
						382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469800	X	210402	-0-	-259398	-0-	9629 385	1 9	200388	2	Y	350	319	0	75	1	48
10	485460	X	188982	-0-	-296478	-0-	9360 264	1 9	179358	2	Y	240	224	0	42	1	22
11	469800	X	164494	-0-	-305306	-0-	8144 195	1 9	156155	2	Y	177	154	0	16	1	29
12	318618	X	169866	-0-	-148752	-0-	8226 101	1 9	161539	2	Y	92	96	0	12	1	13
01	232717	X	148147	-0-	-84570	-0-	7716 103	1 9	140328	2	Y	94	85	0	8	1	14
02	203377	X	132342	-0-	-71035	-0-	7065 41	1 9	125236	2	Y	37	38	0	7	1	6

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390870	X	185133	-0-	-205737	-0-	8465 579	1 9	176089	2	Y	526	476	0	99	1	72
10	403899	X	156443	-0-	-247456	-0-	7724 670	1 9	148049	2	Y	609	562	0	64	1	55
11	390870	X	124930	-0-	-265940	-0-	6162 631	1 9	118137	2	Y	574	495	0	41	1	93
12	236933	X	112965	-0-	-123968	-0-	5446 509	1 9	107010	2	Y	463	450	0	40	1	66
01	215636	X	94351	-0-	-121285	-0-	4891 525	1 9	88935	2	Y	477	432	0	42	1	69
02	178959	X	72921	-0-	-106038	-0-	3869 424	1 9	68628	2	Y	385	358	0	38	1	58

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24900	X	24099	-0-	-801	-0-	1058 1009	1 9	22032	2	Y	917	815	0	104	1	125
10	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	1262 1147	1 9	24206	2	Y	1043	962	0	111	1	95
*11	35127	X	35127	-0-	-0-	-0-	1677 1342	1 9	32108	2	Y	1220	1047	0	70	1	198
12	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	1516 1472	1 9	29737	2	Y	1338	1261	0	85	1	190
01	28954	X	15374	-0-	-13580	-0-	745 1101	1 9	13528	2	Y	1001	925	0	121	1	145
02	24911	X	12284	-0-	-12627	-0-	606 920	1 9	10758	2	Y	836	777	0	79	1	125

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 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	25110	X	13189	-0-	-11921	-0-	591 352	1 9	12246	2	Y	320	287	0	49	1	44
10	22692	X	18453	-0-	-4239	-0-	899 329	1 9	17225	2	Y	299	277	0	39	1	27
*11	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	908 592	1 9	17382	2	Y	538	458	0	20	1	87
12	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	849 565	1 9	16704	2	Y	514	490	0	38	1	73
01	18445	X	16948	-0-	-1497	-0-	856 551	1 9	15541	2	Y	501	455	0	46	1	73
02	17255	X	16118	-0-	-1137	-0-	837 462	1 9	14819	2	Y	420	390	0	40	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24180	X	13815	-0-	-10365	-0-	591	1	12260	2	Y	876	788	0	142	1	119
							964	9									
10	22754	X	16201	-0-	-6553	-0-	717	1	13749	2	Y	1577	1447	0	106	1	143
							1735	9									
11	18150	X	15275	-0-	-2875	-0-	689	1	13213	2	Y	1248	1083	0	106	1	202
							1373	9									
12	18755	X	15285	-0-	-3470	-0-	672	1	13162	2	Y	1319	1247	0	87	1	187
							1451	9									
01	16492	X	13833	-0-	-2659	-0-	655	1	11913	2	Y	1150	1051	0	119	1	167
							1265	9									
02	15167	X	13160	-0-	-2007	-0-	649	1	11507	2	Y	913	852	0	91	1	137
							1004	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

09	41400	X	37699	-0-	-3701	-0-	1673	1	34853	2	Y	1066	947	0	117	1	145
							1173	9									
10	42780	X	38338	-0-	-4442	-0-	1866	1	35684	2	Y	716	667	0	129	1	65
							788	9									
11	48690	X	35634	-0-	-13056	-0-	1734	1	33228	2	Y	611	529	0	48	1	99
							672	9									
12	50313	X	34416	-0-	-15897	-0-	1640	1	32185	2	Y	537	517	0	43	1	76
							591	9									
01	45322	X	31345	-0-	-13977	-0-	1607	1	29226	2	Y	465	425	0	49	1	67
							512	9									
02	36453	X	28035	-0-	-8418	-0-	1473	1	26122	2	Y	400	370	0	37	1	60
							440	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

09	26490	X	18441	-0-	-8049	-0-	823	1	17172	2	Y	405	360	0	47	1	55
							446	9									
10	25389	X	18862	-0-	-6527	-0-	911	1	17475	2	Y	433	400	0	49	1	39
							476	9									
11	22620	X	16669	-0-	-5951	-0-	801	1	15345	2	Y	475	408	0	29	1	77
							523	9									
12	23374	X	17676	-0-	-5698	-0-	838	1	16440	2	Y	362	355	0	33	1	51
							398	9									
01	20491	X	15943	-0-	-4548	-0-	813	1	14758	2	Y	338	307	0	33	1	49
							372	9									
02	17835	X	13819	-0-	-4016	-0-	722	1	12783	2	Y	285	264	0	27	1	43
							314	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

09	472050	X	308716	-0-	-163334	-0-	14136	1	294209	2	Y	337	315	0	108	1	46
							371	9									
10	487785	X	268950	-0-	-218835	-0-	13330	1	255423	2	Y	179	168	0	41	1	16
							197	9									
11	472050	X	212126	-0-	-259924	-0-	10506	1	201462	2	Y	144	125	0	12	1	23
							158	9									
12	445563	X	209630	-0-	-235933	-0-	10152	1	199361	2	Y	106	104	0	10	1	15
							117	9									
01	339078	X	172589	-0-	-166489	-0-	8963	1	163003	2	Y	566	489	0	10	1	82
							623	9									
02	298439	X	143718	-0-	-154721	-0-	7674	1	136022	2	Y	20	54	0	45	1	3
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 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	21600	X	9441	-0-	-12159	-0-	409	1	8549	2	Y	439	396	0	76	1	60
							483	9									
10	19468	X	15681	-0-	-3787	-0-	739	1	14194	2	Y	680	625	0	53	1	62
							748	9									
11	18810	X	13555	-0-	-5255	-0-	643	1	12348	2	Y	513	446	0	46	1	83
							564	9									
12	16275	X	14982	-0-	-1293	-0-	699	1	13740	2	Y	494	471	0	36	1	70
							543	9									
01	15686	X	13430	-0-	-2256	-0-	670	1	12193	2	Y	515	465	0	45	1	75
							567	9									
02	14674	X	12348	-0-	-2326	-0-	635	1	11230	2	Y	439	407	0	41	1	66
							483	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15583	-0-	-12887	-0-	698	1	14537	2	Y	316	283	0	41	1	43
							348	9									
10	22940	X	18956	-0-	-3984	-0-	920	1	17619	2	Y	379	350	0	38	1	34
							417	9									
11	22200	X	16650	-0-	-5550	-0-	808	1	15500	2	Y	311	270	0	25	1	50
							342	9									
12	20491	X	17525	-0-	-2966	-0-	831	1	16345	2	Y	317	300	0	22	1	45
							349	9									
01	18972	X	15811	-0-	-3161	-0-	806	1	14639	2	Y	333	301	0	29	1	48
							366	9									
02	17719	X	14237	-0-	-3482	-0-	744	1	13172	2	Y	292	270	0	26	1	44
							321	9									

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 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	22260	X	11603	-0-	-10657	-0-	519	1	10785	2	Y	272	243	0	36	1	37
							299	9									
10	20925	X	12812	-0-	-8113	-0-	620	1	11849	2	Y	312	288	0	33	1	28
							343	9									
11	15750	X	13136	-0-	-2614	-0-	635	1	12203	2	Y	271	234	0	21	1	44
							298	9									
12	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	600	1	11746	2	Y	276	262	0	19	1	39
							304	9									
01	15066	X	12026	-0-	-3040	-0-	610	1	11116	2	Y	273	247	0	25	1	40
							300	9									
02	11977	X	10843	-0-	-1134	-0-	564	1	9997	2	Y	256	236	0	22	1	38
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84300	X	60117	-0-	-24183	-0-	2754	1	57363	2	Y	-0-					-0-
10	81189	X	58125	-0-	-23064	-0-	2883	1	55242	2	Y	-0-					-0-
11	73800	X	57626	-0-	-16174	-0-	2855	1	54771	2	Y	-0-					-0-
12	70711	X	56640	-0-	-14071	-0-	2746	1	53894	2	Y	-0-					-0-
01	64263	X	54813	-0-	-9450	-0-	2856	1	51957	2	Y	-0-					-0-
02	58116	X	50915	-0-	-7201	-0-	2719	1	48196	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63390	X	38320	-0-	-25070	-0-	1758	1	36562	2	Y	-0-					-0-
10	52979	X	38200	-0-	-14779	-0-	1892	1	36295	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	51270	X	34857	-0-	-16413	-0-	1727	1	33129	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
12	47151	X	33147	-0-	-14004	-0-	1603	1	31543	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	41540	X	33538	-0-	-8002	-0-	1746	1	31791	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	37033	X	29956	-0-	-7077	-0-	1600	1	28356	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 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	145080	X	117672	-0-	-27408	-0-	5394	1	112271	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	148738	X	116679	-0-	-32059	-0-	5788	1	110890	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	143940	X	111502	-0-	-32438	-0-	5526	1	105975	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	136803	X	107054	-0-	-29749	-0-	5188	1	101865	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	129332	X	92689	-0-	-36643	-0-	4828	1	87806	2	Y	50	43	0			7
							55	9									
02	113738	X	89068	-0-	-24670	-0-	4757	1	84310	2	Y	1	4	0	4	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58620	X	39907	-0-	-18713	-0-	1830	1	38077	2	Y	-0-					-0-
10	60574	X	40334	-0-	-20240	-0-	2000	1	38331	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	49680	X	37783	-0-	-11897	-0-	1875	1	35899	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
12	47306	X	35692	-0-	-11614	-0-	1728	1	33932	2	Y	29	25	0	1	1	4
							32	9									
01	42749	X	34964	-0-	-7785	-0-	1811	1	32941	2	Y	193	166	0	3	1	28
							212	9									
02	38570	X	32903	-0-	-5667	-0-	1758	1	31145	2	Y	-0-	13	0	15	1	-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	757226	X	286419	-0-	-470807	-0-	12596	1	262129	2	Y	10631	9670	0	2173	1	1447
							11694	9									
10	415896	X	252352	-0-	-163544	-0-	12151	1	232886	2	Y	6650	6205	0	1289	1	603
							7315	9									
11	402480	X	216126	-0-	-186354	-0-	10465	1	200610	2	Y	4592	4005	0	446	1	744
							5051	9									
12	415896	X	179752	-0-	-236144	-0-	8552	1	167926	2	Y	2976	2977	0	321	1	422
							3274	9									
01	415896	X	158547	-0-	-257349	-0-	8151	1	148195	2	Y	2001	1864	0	269	1	290
							2201	9									
02	389064	X	85121	-0-	-303943	-0-	4424	1	78427	2	Y	2064	1887	0	158	1	309
							2270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	751065 X	282818	-0-	-468247	-0-	12562	1	261437	2	Y	8017	7333	0	1820	1	1091
						8819	9									
10	401109 X	235370	-0-	-165739	-0-	11410	1	218645	2	Y	4832	4513	0	972	1	438
						5315	9									
11	388170 X	186894	-0-	-201276	-0-	9050	1	173528	2	Y	3924	3402	0	324	1	636
						4316	9									
12	401109 X	163156	-0-	-237953	-0-	7767	1	152540	2	Y	2590	2584	0	274	1	368
						2849	9									
01	401109 X	136723	-0-	-264386	-0-	6999	1	127254	2	Y	2245	2053	0	234	1	326
						2470	9									
02	375231 X	88379	-0-	-286852	-0-	4621	1	81920	2	Y	1671	1570	0	177	1	250
						1838	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216380	-0-	216380	323593	9475	1	197218	2	Y	8806	7790	0	816	1	1199
						9687	9									
10	476219 X	152626	-0-	-323593	-0-	7335	1	140533	2	Y	4325	4065	0	1067	1	392
						4758	9									
11	222090 X	96793	-0-	-125297	-0-	4670	1	89570	2	Y	2321	2047	0	290	1	376
						2553	9									
12	229493 X	100812	-0-	-128681	-0-	4773	1	93701	2	Y	2125	2037	0	162	1	302
						2338	9									
01	229493 X	83480	-0-	-146013	-0-	4250	1	77298	2	Y	1756	1611	0	192	1	255
						1932	9									
02	214687 X	59675	-0-	-155012	-0-	3112	1	55178	2	Y	1259	1187	0	138	1	189
						1385	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	159180	-0-	159180	241612	7080	1	147353	2	Y	4315	3846	0	528	1	587
						4747	9									
10	334615 X	93003	-0-	-241612	-0-	4492	1	86070	2	Y	2219	2082	0	523	1	201
						2441	9									
11	206250 X	56872	-0-	-149378	-0-	2726	1	52253	2	Y	1721	1494	0	149	1	279
						1893	9									
12	213125 X	56004	-0-	-157121	-0-	2631	1	51697	2	Y	1524	1467	0	120	1	216
						1676	9									
01	213125 X	49728	-0-	-163397	-0-	2514	1	45718	2	Y	1360	1241	0	138	1	197
						1496	9									
02	199375 X	40943	-0-	-158432	-0-	2115	1	37486	2	Y	1220	1127	0	107	1	183
						1342	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206309	-0-	206309	323800	9145	1	190286	2	Y	6253	5564	0	726	1	851
						6878	9									
10	458166 X	134366	-0-	-323800	-0-	6472	1	124004	2	Y	3536	3308	0	758	1	321
						3890	9									
11	238950 X	76206	-0-	-162744	-0-	3620	1	69410	2	Y	2887	2503	0	237	1	468
						3176	9									
12	246915 X	92304	-0-	-154611	-0-	4342	1	85274	2	Y	2444	2363	0	202	1	347
						2688	9									
01	246915 X	77942	-0-	-168973	-0-	3948	1	71823	2	Y	1974	1814	0	221	1	286
						2171	9									
02	230985 X	56676	-0-	-174309	-0-	2927	1	51842	2	Y	1734	1605	0	155	1	260
						1907	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	182120	-0-	182120	294736	8133	1	169323	2	Y	4240	3799	0	612	1	577
						4664	9									
10	396314 X	101578	-0-	-294736	-0-	4926	1	94383	2	Y	2063	1939	0	514	1	187
						2269	9									
11	225930 X	72401	-0-	-153529	-0-	3480	1	66720	2	Y	2001	1726	0	138	1	324
						2201	9									
12	233461 X	63276	-0-	-170185	-0-	2975	1	58430	2	Y	1701	1644	0	140	1	241
						1871	9									
01	233461 X	56177	-0-	-177284	-0-	2845	1	51698	2	Y	1485	1357	0	154	1	215
						1634	9									
02	176059 X	47403	-0-	-128656	-0-	2458	1	43560	2	Y	1259	1168	0	117	1	189
						1385	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

09	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	1673	1	34816	2	Y	667	595	0	86	1	91
						734	9									
10	43276 X	36991	-0-	-6285	-0-	1798	1	34480	2	Y	648	599	0	81	1	59
						713	9									
11	41880 X	35747	-0-	-6133	-0-	1737	1	33350	2	Y	600	519	0	43	1	97
						660	9									
12	43276 X	35388	-0-	-7888	-0-	1688	1	33150	2	Y	500	484	0	42	1	71
						550	9									
01	39339 X	32765	-0-	-6574	-0-	1677	1	30513	2	Y	523	473	0	45	1	76
						575	9									
02	35989 X	29001	-0-	-6988	-0-	1520	1	26947	2	Y	485	447	0	41	1	73
						534	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

09	42870 X	36449	-0-	-6421	-0-	1660	1	34581	2	Y	189	165	0	11	1	26
						208	9									
10	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	1890	1	36220	2	Y	879	802	0	23	1	80
						967	9									
*11	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	1944	1	37306	2	Y	784	678	0	59	1	127
						862	9									
12	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	1947	1	38222	2	Y	640	621	0	55	1	91
						704	9									
01	39091 X	36773	-0-	-2318	-0-	1877	1	34116	2	Y	709	639	0	58	1	103
						780	9									
02	36569 X	32218	-0-	-4351	-0-	1679	1	29783	2	Y	687	631	0	56	1	103
						756	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

09	29760 X	23305	-0-	-6455	-0-	996	1	20732	2	Y	1434	1282	0	195	1	195
						1577	9									
10	30752 X	23915	-0-	-6837	-0-	1104	1	21115	2	Y	1542	1423	0	174	1	140
						1696	9									
11	29760 X	22345	-0-	-7415	-0-	1017	1	19511	2	Y	1652	1421	0	103	1	268
						1817	9									
12	24893 X	21438	-0-	-3455	-0-	959	1	18823	2	Y	1505	1444	0	115	1	214
						1656	9									
01	24893 X	20060	-0-	-4833	-0-	968	1	17593	2	Y	1363	1243	0	136	1	198
						1499	9									
02	22533 X	17839	-0-	-4694	-0-	880	1	15622	2	Y	1215	1124	0	107	1	182
						1337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72090	X	46652	-0-	-25438	-0-	2088	1	43472	2	Y	993	889	0	139	1	135
							1092	9									
10	70060	X	47050	-0-	-23010	-0-	2272	1	43546	2	Y	1120	1033	0	120	1	102
							1232	9									
11	63600	X	43236	-0-	-20364	-0-	2093	1	40142	2	Y	910	789	0	75	1	148
							1001	9									
12	58993	X	41028	-0-	-17965	-0-	1949	1	38273	2	Y	733	713	0	64	1	104
							806	9									
01	49972	X	38124	-0-	-11848	-0-	1943	1	35311	2	Y	791	714	0	66	1	115
							870	9									
02	45095	X	32992	-0-	-12103	-0-	1702	1	30226	2	Y	967	875	0	62	1	145
							1064	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25582	-0-	-16448	-0-	1063	1	22117	2	Y	2184	1912	0	114	1	297
							2402	9									
10	43431	X	28593	-0-	-14838	-0-	1262	1	24212	2	Y	2835	2610	0	265	1	257
							3119	9									
*11	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	1334	1	25587	2	Y	2853	2458	0	190	1	462
							3138	9									
12	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-	1379	1	27105	2	Y	2241	2186	0	199	1	318
							2465	9									
01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	1431	1	26045	2	Y	2503	2256	0	202	1	363
							2753	9									
*02	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	1332	1	23656	2	Y	2205	2041	0	197	1	330
							2426	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52260	X	31559	-0-	-20701	-0-	1409	1	29314	2	Y	760	679	0	99	1	104
							836	9									
10	51026	X	31585	-0-	-19441	-0-	1529	1	29295	2	Y	692	641	0	92	1	63
							761	9									
11	49380	X	30669	-0-	-18711	-0-	1486	1	28479	2	Y	640	553	0	46	1	104
							704	9									
12	40548	X	29876	-0-	-10672	-0-	1416	1	27779	2	Y	619	590	0	45	1	88
							681	9									
01	36115	X	27940	-0-	-8175	-0-	1417	1	25782	2	Y	674	608	0	56	1	98
							741	9									
02	30508	X	24929	-0-	-5579	-0-	1292	1	22934	2	Y	639	588	0	53	1	96
							703	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233940	X	127967	-0-	-105973	-0-	5860	1	121920	2	Y	170	148	0	7	1	23
							187	9									
10	180978	X	131943	-0-	-49035	-0-	6540	1	125333	2	Y	64	60	0	21	1	6
							70	9									
11	175140	X	121436	-0-	-53704	-0-	6015	1	115346	2	Y	68	59	0	4	1	11
							75	9									
12	163215	X	118345	-0-	-44870	-0-	5732	1	112541	2	Y	65	62	0	5	1	9
							72	9									
01	134478	X	111883	-0-	-22595	-0-	5827	1	105967	2	Y	81	72	0	6	1	12
							89	9									
02	123714	X	100130	-0-	-23584	-0-	5344	1	94721	2	Y	59	56	0	6	1	9
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212160	X	127911	-0-	-84249	-0-	5861	1	121927	2	Y	112	99	0	12	1	15
							123	9									
10	187922	X	123052	-0-	-64870	-0-	6092	1	116752	2	Y	189	174	0	13	1	17
							208	9									
11	166230	X	115497	-0-	-50733	-0-	5718	1	109662	2	Y	106	93	0	13	1	17
							117	9									
12	149978	X	115347	-0-	-34631	-0-	5580	1	109591	2	Y	160	147	0	7	1	23
							176	9									
01	132184	X	106405	-0-	-25779	-0-	5543	1	100781	2	Y	74	72	0	14	1	11
							81	9									
02	123656	X	95579	-0-	-28077	-0-	5098	1	90408	2	Y	66	61	0	6	1	10
							73	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135600	X	71085	-0-	-64515	-0-	3219	1	67035	2	Y	755	675	0	105	1	103
							831	9									
10	109523	X	67611	-0-	-41912	-0-	3313	1	63452	2	Y	769	711	0	91	1	70
							846	9									
11	78720	X	59514	-0-	-19206	-0-	2909	1	55806	2	Y	726	626	0	52	1	118
							799	9									
12	81344	X	55995	-0-	-25349	-0-	2685	1	52710	2	Y	545	535	0	51	1	77
							600	9									
01	73904	X	50657	-0-	-23247	-0-	2608	1	47445	2	Y	549	497	0	49	1	80
							604	9									
02	68730	X	46786	-0-	-21944	-0-	2467	1	43716	2	Y	548	503	0	43	1	82
							603	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 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	6330	X	129	-0-	-6201	-0-	129	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	186	1	3599	2	Y	161	146	0			15
							177	9									
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	198	1	3742	2	Y	130	113	0	11	1	21
							143	9									
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	2	Y	219	200	0	9	1	31
							241	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	206	1	3778	2	Y	254	228	0	20	1	37
							279	9									
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	197	1	3501	2	Y	160	153	0	20	1	24
							176	9									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70590	X	40694	-0-	-29896	-0-	1808	1	37643	2	Y	1130	1006	0	131	1	154
							1243	9									
10	63488	X	43148	-0-	-20340	-0-	2066	1	39593	2	Y	1354	1248	0	137	1	123
							1489	9									
11	46320	X	43273	-0-	-3047	-0-	2053	1	39394	2	Y	1660	1423	0	91	1	269
							1826	9									
12	47864	X	43656	-0-	-4208	-0-	2048	1	40265	2	Y	1221	1201	0	116	1	173
							1343	9									
01	43152	X	41524	-0-	-1628	-0-	2094	1	38068	2	Y	1238	1121	0	110	1	180
							1362	9									
02	40368	X	37516	-0-	-2852	-0-	1938	1	34388	2	Y	1082	1003	0	97	1	162
							1190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376680	X	351864	-0-	-24816	-0-	16054	1	334099	2	Y	1555	1405	0	280	1	212
							1711	9									
10	389236	X	341386	-0-	-47850	-0-	16888	1	323609	2	Y	808	759	0	188	1	73
							889	9									
11	376680	X	344518	-0-	-32162	-0-	17056	1	327021	2	Y	401	355	0	54	1	65
							441	9									
12	389236	X	320650	-0-	-68586	-0-	15531	1	304956	2	Y	148	164	0	28	1	21
							163	9									
01	363599	X	252298	-0-	-111301	-0-	13142	1	238999	2	Y	143	130	0	13	1	21
							157	9									
02	340141	X	211097	-0-	-129044	-0-	11266	1	199730	2	Y	92	88	0	11	1	14
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366750	X	226902	-0-	-139848	-0-	10330	1	214973	2	Y	1454	1310	0	242	1	198
							1599	9									
10	378975	X	183775	-0-	-195200	-0-	9072	1	173835	2	Y	789	739	0	176	1	72
							868	9									
11	366750	X	147894	-0-	-218856	-0-	7296	1	139894	2	Y	640	555	0	53	1	104
							704	9									
12	378975	X	126980	-0-	-251995	-0-	6127	1	120333	2	Y	473	465	0	45	1	67
							520	9									
01	285541	X	106014	-0-	-179527	-0-	5496	1	99982	2	Y	487	440	0	43	1	71
							536	9									
02	219327	X	91495	-0-	-127832	-0-	4852	1	86034	2	Y	554	504	0	38	1	83
							609	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280560	X	262711	-0-	-17849	-0-	11694	1	243406	2	Y	6919	6201	0	1003	1	942
							7611	9									
10	289912	X	276616	-0-	-13296	-0-	13274	1	254414	2	Y	8116	7483	0	839	1	736
							8928	9									
11	280560	X	258097	-0-	-22463	-0-	12341	1	236615	2	Y	8310	7155	0	544	1	1347
							9141	9									
12	289912	X	271036	-0-	-18876	-0-	12805	1	251544	2	Y	6079	5983	0	580	1	863
							6687	9									
01	282069	X	265243	-0-	-16826	-0-	13566	1	246668	2	Y	4554	4207	0	549	1	661
							5009	9									
02	258767	X	216998	-0-	-41769	-0-	11443	1	202841	2	Y	2467	2399	0	359	1	370
							2714	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284070	X	270334	-0-	-13736	-0-	11973	1	249180	2	Y	8346	7458	0	1111	1	1136
							9181	9									
10	293539	X	283232	-0-	-10307	-0-	13587	1	260416	2	Y	8390	7753	0	1012	1	761
							9229	9									
11	284070	X	269455	-0-	-14615	-0-	12970	1	248688	2	Y	7088	6138	0	562	1	1149
							7797	9									
12	293539	X	274349	-0-	-19190	-0-	13010	1	255527	2	Y	5284	5188	0	495	1	750
							5812	9									
01	283836	X	250402	-0-	-33434	-0-	12852	1	233693	2	Y	3506	3270	0	477	1	509
							3857	9									
02	264973	X	189091	-0-	-75882	-0-	9941	1	176240	2	Y	2645	2482	0	276	1	396
							2910	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 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	186883 X	57578	-0-	-129305	-0-	2037	1	42378	2	Y	11966	10810	0	2117	1	1629
						13163	9									
10	79360 X	52588	-0-	-26772	-0-	2021	1	38763	2	Y	10731	9937	0	1450	1	973
						11804	9									
11	76800 X	46935	-0-	-29865	-0-	1803	1	34630	2	Y	9547	8254	0	719	1	1547
						10502	9									
12	79360 X	43005	-0-	-36355	-0-	1688	1	33142	2	Y	7432	7258	0	666	1	1055
						8175	9									
01	79360 X	36790	-0-	-42570	-0-	1563	1	28443	2	Y	6167	5656	0	671	1	895
						6784	9									
02	55651 X	30703	-0-	-24948	-0-	1336	1	23698	2	Y	5154	4791	0	486	1	772
						5669	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

09	76569 X	22074	-0-	-54495	-0-	870	1	18110	2	Y	2813	2535	0	474	1	383
						3094	9									
10	47213 X	19920	-0-	-27293	-0-	826	1	15781	2	Y	3012	2781	0	341	1	273
						3313	9									
11	45690 X	18454	-0-	-27236	-0-	772	1	14849	2	Y	2575	2229	0	202	1	417
						2833	9									
12	47213 X	18072	-0-	-29141	-0-	751	1	14729	2	Y	2356	2259	0	180	1	334
						2592	9									
01	47213 X	16218	-0-	-30995	-0-	720	1	13050	2	Y	2225	2023	0	213	1	323
						2448	9									
02	44167 X	13130	-0-	-31037	-0-	589	1	10471	2	Y	1882	1748	0	175	1	282
						2070	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

09	361410 X	347979	-0-	-13431	-0-	15946	1	331853	2	Y	164	151	0	40	1	22
						180	9									
10	373457 X	318218	-0-	-55239	-0-	15778	1	302333	2	Y	97	90	0	20	1	9
						107	9									
11	361410 X	283735	-0-	-77675	-0-	14060	1	269599	2	Y	69	61	0	6	1	11
						76	9									
12	373457 X	265824	-0-	-107633	-0-	12875	1	252893	2	Y	51	50	0	5	1	7
						56	9									
01	363630 X	241099	-0-	-122531	-0-	12562	1	228459	2	Y	71	63	0	5	1	10
						78	9									
02	336371 X	201744	-0-	-134627	-0-	10766	1	190825	2	Y	139	122	0	6	1	21
						153	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

09	SHUT IN	207474	-0-	207474	338479	8765	1	182466	2	Y	14766	13074	0	1423	1	2010
						16243	9									
10	509531 X	171052	-0-	-338479	-0-	7901	1	151415	2	Y	10669	9922	0	1790	1	967
						11736	9									
11	221190 X	133486	-0-	-87704	-0-	6172	1	118358	2	Y	8142	7074	0	715	1	1320
						8956	9									
12	228563 X	105654	-0-	-122909	-0-	4829	1	94835	2	Y	5445	5424	0	568	1	773
						5990	9									
01	228563 X	92325	-0-	-136238	-0-	4462	1	81179	2	Y	6076	5475	0	492	1	882
						6684	9									
02	213817 X	95786	-0-	-118031	-0-	4810	1	85265	2	Y	5192	4817	0	479	1	778
						5711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205119 X	70703	-0-	-134416	-0-	2548	1	53054	2	Y	13728	12388	0	2367	1	1869
						15101	9									
10	78213 X	54455	-0-	-23758	-0-	2125	1	40701	2	Y	10572	9818	0	1664	1	959
						11629	9									
11	75690 X	50169	-0-	-25521	-0-	2016	1	38634	2	Y	8654	7501	0	709	1	1403
						9519	9									
12	78213 X	43636	-0-	-34577	-0-	1753	1	34454	2	Y	6754	6594	0	604	1	959
						7429	9									
01	78213 X	38124	-0-	-40089	-0-	1658	1	30165	2	Y	5728	5246	0	610	1	831
						6301	9									
02	73167 X	28874	-0-	-44293	-0-	1301	1	23059	2	Y	4104	3869	0	451	1	615
						4514	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

09	SHUT IN	203685	-0-	203685	347800	8665	1	180362	2	Y	13325	11853	0	1531	1	1814
						14658	9									
10	515161 X	167361	-0-	-347800	-0-	7777	1	149040	2	Y	9585	8915	0	1615	1	869
						10544	9									
11	221400 X	129749	-0-	-91651	-0-	5949	1	114068	2	Y	8847	7640	0	642	1	1434
						9732	9									
12	228780 X	99646	-0-	-129134	-0-	4538	1	89133	2	Y	5432	5478	0	617	1	771
						5975	9									
01	228780 X	90872	-0-	-137908	-0-	4333	1	78799	2	Y	7036	6295	0	491	1	1021
						7740	9									
02	214020 X	82340	-0-	-131680	-0-	4125	1	73136	2	Y	4617	4392	0	554	1	692
						5079	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

09	SHUT IN	179127	-0-	179127	431047	7629	1	158812	2	Y	11533	10410	0	2000	1	1570
						12686	9									
10	578593 X	147546	-0-	-431047	-0-	6854	1	131351	2	Y	8492	7894	0	1398	1	770
						9341	9									
11	221550 X	73743	-0-	-147807	-0-	3396	1	65089	2	Y	4780	4206	0	569	1	775
						5258	9									
12	228935 X	118788	-0-	-110147	-0-	5393	1	105915	2	Y	6800	6276	0	334	1	965
						7480	9									
01	228935 X	104728	-0-	-124207	-0-	5156	1	93724	2	Y	5316	4896	0	614	1	771
						5848	9									
02	214165 X	84566	-0-	-129599	-0-	4235	1	75104	2	Y	4752	4392	0	419	1	712
						5227	9									

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

09	SHUT IN	267265	-0-	267265	273375	11370	1	236627	2	Y	17516	15138	0	26	1	2384
						19268	9									
10	SHUT IN	244455	-0-	244455	517830	11494	1	220200	2	Y	11601	10810	0	2123	1	1052
						12761	9									
*11	669111 X	151281	-0-	-517830	-0-	7138	1	136897	2	Y	6587	5794	0	777	1	1068
						7246	9									
*12	290408 X	166387	-0-	-124021	-0-	7745	1	152106	2	Y	5942	5706	0	460	1	844
						6536	9									
01	290408 X	129087	-0-	-161321	-0-	6469	1	117698	2	Y	4473	4131	0	537	1	649
						4920	9									
02	271672 X	103250	-0-	-168422	-0-	5307	1	94016	2	Y	3570	3332	0	352	1	535
						3927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169784	-0-	169784	422023	7227	1	150410	2	Y	11043	9985	0	1991	1	1503
						12147	9									
10	557267 X	135244	-0-	-422023	-0-	6274	1	120201	2	Y	7972	7414	0	1338	1	723
						8769	9									
11	199590 X	83076	-0-	-116514	-0-	3836	1	73517	2	Y	5203	4549	0	534	1	843
						5723	9									
12	206243 X	97574	-0-	-108669	-0-	4416	1	86715	2	Y	5857	5506	0	363	1	831
						6443	9									
01	206243 X	93034	-0-	-113209	-0-	4545	1	82659	2	Y	5300	4833	0	529	1	769
						5830	9									
02	192937 X	77726	-0-	-115211	-0-	3910	1	69366	2	Y	4045	3791	0	417	1	606
						4450	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

09	SHUT IN	245501	-0-	245501	254934	10455	1	217629	2	Y	15834	13688	0	38	1	2155
						17417	9									
10	SHUT IN	197139	-0-	197139	452073	9323	1	178661	2	Y	8323	7804	0	1919	1	755
						9155	9									
*11	575016 X	122943	-0-	-452073	-0-	5851	1	112173	2	Y	4472	3944	0	558	1	725
						4919	9									
*12	262105 X	112564	-0-	-149541	-0-	5286	1	103794	2	Y	3167	3130	0	312	1	450
						3484	9									
01	262105 X	88448	-0-	-173657	-0-	4467	1	81224	2	Y	2506	2306	0	286	1	364
						2757	9									
02	245195 X	68299	-0-	-176896	-0-	3537	1	62713	2	Y	1863	1751	0	197	1	279
						2049	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 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 J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 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 R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 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 #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
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 CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	250	1	6525	3	Y	1038	1031	0			19
							1142	9									
*05	682	X	493	-0-	-189	-0-	15	1	406	3	Y	65	82	0			2
							72	9									
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	67	66	0	1	1	2
							74	9									
07	3224	X	755	-0-	-2469	-0-	14	1	674	3	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							
08	3224	X	1045	-0-	-2179	-0-	21	1	962	3	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
09	3120	X	887	-0-	-2233	-0-	20	1	804	3	Y	52	51	0			2
							6	4	57	9							
10	3224	X	911	-0-	-2313	-0-	14	1	837	3	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	3	Y	62	62	0			2
							3	4	68	9							
*12	930	X	678	-0-	-252	-0-	11	1	645	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	Y	50	49	0			2
							55	9									
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					2

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
*04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	19	1	779	3	Y	99	100	0			-0-
							2	4	109	9							
*05	1767	X	1183	-0-	-584	-0-	21	1	1031	3	Y	118	118	0			-0-
							1	4	130	9							
06	1710	X	1129	-0-	-581	-0-	21	1	1019	3	Y	80	63	0	17	1	-0-
							1	4	88	9							
07	1209	X	58	-0-	-1151	-0-	1	1	44	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	1209	X	770	-0-	-439	-0-	10	1	560	3	Y	181	175	0	3	1	3
							1	4	199	9							
09	1170	X	531	-0-	-639	-0-	7	1	335	3	Y	172	171	0			4
							189	9									
10	1209	X	576	-0-	-633	-0-	9	1	436	3	Y	119	121	0			2
							131	9									
11	750	N	500	-0-	-250	-0-	5	1	404	3	Y	81	81	0			2
							2	4	89	9							
*12	558	N	359	-0-	-199	-0-	6	1	280	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	23	24	0			1
							25	9									
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2226	3	Y	264	254	0			44
							290	9									
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	3	Y	249	260	0			33
							274	9									
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	126	1	2439	3	Y	258	259	0			32
							284	9									
07	3503	X	3095	-0-	-408	-0-	149	1	2649	3	Y	270	264	0			38
							297	9									
08	3503	X	3013	-0-	-490	-0-	234	1	2508	3	Y	246	256	0			28
							271	9									
09	3390	X	2859	-0-	-531	-0-	242	1	2344	3	Y	248	247	0			29
							273	9									
10	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	248	1	2292	3	Y	247	247	0			29
							272	9									
11	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	105	1	2093	3	Y	208	207	0			30
							229	9									
*12	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	9	1	2171	3	Y	208	204	0			34
							229	9									
*01	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2268	3	290	9	Y	264	265	0			33
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					257
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					257
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					257
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					257
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	3	2	9	N	2	175	1			84
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2440	3	17	9	N	15					99
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					99
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2450	3	40	9	N	36					135
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2450	3	32	9	N	29					164
*01	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	2209	3	13	9	N	12					176
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					176

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	656	3	Y	145	144	0			2
							1	4	160	9							
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	38	1	1815	3	Y	315	312	0			5
							1	4	347	9							
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	992	3	Y	114	92	0	25	1	2
							1	4	125	9							
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	15	1	816	3	Y	133	130	0	2	1	3
							1	4	146	9							
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	88	88	0			3
							97	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	108	107	0			4
							2	4	119	9							
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	529	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	89	90	0			4
							1	4	98	9							
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	X	1024	-0-	-56	-0-	842	3	182	9	N	165	131	1			195
*05	1488	X	529	-0-	-959	-0-	529	3			N	-0-					195
06	1440	X	376	-0-	-1064	-0-	376	3			N	-0-					195
07	1488	X	569	-0-	-919	-0-	555	3	14	9	N	13					208
08	1085	X	352	-0-	-733	-0-	319	3	33	9	N	30					238
09	1050	X	679	-0-	-371	-0-	581	3	98	9	N	89					327
10	589	X	535	-0-	-54	-0-	289	3	246	9	N	224	189	1			362
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					362
*12	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					362
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					362
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					362

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	18	1	42	3	Y	636	462	0			174
							700	9									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	482	453	1			203
							530	9									
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203	1			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	X	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	381	1	6356	3	Y	342	339	1			154
							376	9									
*05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	436	1	6797	3	Y	293	291	1			156
							322	9									
06	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	364	1	5856	3	Y	314	280	1			190
							4	4	345	9							
07	7285	X	6635	-0-	-650	-0-	421	1	5865	3	Y	317	315	1			192
							349	9									
08	7285	X	5243	-0-	-2042	-0-	293	1	4669	3	Y	255	234	1			213
							281	9									
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	358	1	6432	3	Y	307	314	1			206
							338	9									
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	450	1	6996	3	Y	340	340	1			206
							374	9									
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	404	1	6660	3	Y	347	373	1			180
							382	9									
*12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	416	1	6796	3	Y	355	315	1			220
							391	9									
*01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	374	1	6620	3	Y	322	379	1			163
							354	9									
02	4524	X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT					163

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
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	3	Y	584	569	0			15
							642	9									
06	3000	N	17686	-0-	14686	14686	288	1	13611	3	Y	3439	3306	0	66	1	82
							4	4	3783	9							
07	26230	X	11544	-0-	-14686	-0-	196	1	9195	3	Y	1947	1990	0			39
							11	4	2142	9							
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-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-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

*05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	110	1	5767	3	Y	324	324	0			19
							2	4	356	9							
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	115	1	5637	3	Y	311	315	0			15
							2	4	342	9							
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	106	1	5803	3	Y	336	333	0			18
							3	4	370	9							
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	109	1	5808	3	Y	328	331	0			15
							3	4	361	9							
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	125	1	5328	3	Y	304	304	0			15
							2	4	334	9							
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	127	1	5473	3	Y	324	324	0			15
							4	4	356	9							
11	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	31	1	4509	3	Y	277	274	0			18
							2	4	305	9							
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	52	1	5259	3	Y	302	303	0			17
							3	4	332	9							
*01	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	102	1	5330	3	Y	313	305	0			25
							3	4	344	9							
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	103	1	4128	3	Y	688	685	0			12
							9	4	757	9							
*05	4743	X	3158	-0-	-1585	-0-	53	1	2480	3	Y	567	568	0			11
							1	4	624	9							
06	4590	X	2781	-0-	-1809	-0-	48	1	2281	3	Y	410	324	0	88	1	9
							1	4	451	9							
07	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	26	1	1317	3	Y	320	321	0			8
							5	4	352	9							
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	39	1	2086	3	Y	522	510	0	9	1	11
							3	4	574	9							
09	2550	X	2189	-0-	-361	-0-	33	1	1693	3	Y	419	420	0			10
							2	4	461	9							
10	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	33	1	1658	3	Y	371	372	0			9
							1	4	408	9							
11	2550	X	2032	-0-	-518	-0-	23	1	1605	3	Y	362	360	0			11
							6	4	398	9							
*12	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	36	1	1723	3	Y	467	463	0			15
							5	4	514	9							
*01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	32	1	1331	3	Y	369	371	0			13
							3	4	406	9							
02	1972	N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2520	X	284	-0-	-2236	-0-	9	1	228	3	Y	43	48	0			2
							47	9									
*05	2604	X	1488	-0-	-1116	-0-	39	1	1038	3	Y	374	365	0			11
							411	9									
06	2520	X	464	-0-	-2056	-0-	6	1	286	3	Y	156	159	0	3	1	5
							172	9									
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	38	1	1758	3	Y	309	307	0			7
							2	4	340	9							
08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	145	147	0			5
							1	4	160	9							
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	18	1	714	3	Y	144	144	0			5
							5	4	158	9							
10	1860	N	723	-0-	-1137	-0-	9	1	539	3	Y	158	157	0			6
							1	4	174	9							
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	5	1	575	3	Y	178	178	0			6
							2	4	196	9							
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	16	1	991	3	Y	177	176	0			7
							1	4	195	9							
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	236	234	0			9
							260	9									
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

*04	7920	X	212	-0-	-7708	-0-	6	1	162	3	Y	40	48	0			2
							44	9									
*05	1922	X	1336	-0-	-586	-0-	39	1	1016	3	Y	255	249	0			8
							281	9									
06	1860	X	1200	-0-	-660	-0-	19	1	892	3	Y	263	258	0	5	1	8
							289	9									
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	24	1	1105	3	Y	236	238	0			6
							1	4	260	9							
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	3	Y	261	259	0			8
							1	4	287	9							
09	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	28	1	1145	3	Y	293	291	0			10
							9	4	322	9							
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1421	3	Y	312	311	0			11
							4	4	343	9							
11	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	9	1	939	3	Y	210	216	0			5
							3	4	231	9							
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	Y	320	316	0			9
							1	4	352	9							
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1361	3	Y	287	287	0			9
							316	9									
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-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 #: 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
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	97	1	2526	3	Y	187	185	0			2
							206	9									
*05	2542	X	791	-0-	-1751	-0-	26	1	687	3	Y	71	73	0			-0-
							78	9									
06	1950	X	820	-0-	-1130	-0-	16	1	729	3	Y	68	67	0	1	1	-0-
							75	9									
07	1612	X	145	-0-	-1467	-0-	3	1	124	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	1612	X	807	-0-	-805	-0-	15	1	689	3	Y	93	91	0			2
							1	4	102	9							
09	1560	X	231	-0-	-1329	-0-	5	1	173	3	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
10	1612	X	250	-0-	-1362	-0-	3	1	231	3	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							
11	690	N	412	-0-	-278	-0-	3	1	325	3	Y	75	73	0			3
							1	4	83	9							
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	162	160	0			5
							178	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	25	1	810	3	Y	73	75	0			3
							80	9									
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

*04	12681	X	8469	-0-	-4212	-0-	263	1	4825	3	Y	3073	3028	0			69
							1	4	3380	9							
*05	3100	N	5588	-0-	2488	2488	212	1	3610	3	Y	1605	1619	0			55
							1766	9									
*06	8602	X	6114	-0-	-2488	-0-	377	1	3668	3	Y	1881	1880	0			56
							2069	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	151	1	3486	3	Y	1854	1853	0			57
							45	4	2039	9							
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	3	Y	1040	1057	0			40
							70	4	1144	9							
09	2070	X	1736	-0-	-334	-0-	34	1	1150	3	Y	502	505	0			37
							552	9									
10	2139	X	1331	-0-	-808	-0-	27	1	776	3	Y	480	495	0			22
							528	9									
11	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	45	1	1128	3	Y	612	606	0			28
							673	9									
*12	2139	X	1217	-0-	-922	-0-	34	1	676	3	Y	461	465	0			24
							507	9									
*01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	478	477	0			25
							526	9									
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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 #: 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
*04	3000	N	4760	-0-	1760	1877	71	1	3923	3	Y	692	687	0			21
							5	4	761	9							
*05	6862	X	4985	-0-	-1877	-0-	81	1	4215	3	Y	625	626	0			20
							1	4	688	9							
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	3	Y	368	375	0			13
							1	4	405	9							
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	36	1	1982	3	Y	287	285	0			15
							1	4	316	9							
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	33	1	1791	3	Y	288	290	0			13
							1	4	317	9							
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	Y	268	268	0			13
							1	4	295	9							
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	67	1	2886	3	Y	425	424	0			14
							2	4	468	9							
11	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	10	1	1555	3	Y	237	235	0			16
							1	4	261	9							
*12	1922	X	1891	-0-	-31	-0-	16	1	1603	3	Y	246	246	0			16
							1	4	271	9							
*01	1984	X	1871	-0-	-113	-0-	30	1	1586	3	Y	231	225	0			22
							1	4	254	9							
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

*04	3120	X	65	-0-	-3055	-0-	2	3	63	9	N	57					223
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	83	184	1			122
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	40					162
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					274
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	185	1			203
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	172	1			128
10	T. A.		98	-0-	98	98	26	3	72	9	N	65					193
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	21					214
*12	T. A.		11	-0-	11	109	11	3			N	-0-					214
*01	230	N	121	-0-	-109	-0-	3	3	118	9	N	107	189	1			132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

*04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	296	1	4738	3	Y	329	315	1			63
							362	9									
*05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	341	1	5175	3	Y	240	252	1			51
							264	9									
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	324	1	4895	3	Y	172	167	1			56
							189	9									
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	335	1	5178	3	Y	183	183	1			56
							2	4	201	9							
08	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	302	1	5069	3	Y	174	185	1			45
							4	4	191	9							
09	5400	X	5226	-0-	-174	-0-	266	1	4778	3	Y	165	177	1			33
							182	9									
10	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	276	1	4887	3	Y	176	153	1			56
							1	4	194	9							
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	286	1	4975	3	Y	179	185	1			50
							197	9									
*12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	306	1	5319	3	Y	213	156	1			107
							234	9									
*01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	306	1	5266	3	Y	211	248	1			70
							232	9									
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	70	1	2811	3	Y	2105	2084	0			30
							6	4	2316	9							
*05	4030	X	2088	-0-	-1942	-0-	32	1	1542	3	Y	466	489	0			7
							1	4	513	9							
06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	59	1	2805	3	Y	493	387	0	105	1	8
							2	4	542	9							
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	592	589	0			11
							14	4	651	9							
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	63	1	3446	3	Y	634	623	0	11	1	11
							6	4	697	9							
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	58	1	2966	3	Y	527	528	0			10
							3	4	580	9							
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	71	1	3526	3	Y	509	510	0			9
							2	4	560	9							
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	2551	3	Y	429	429	0			9
							10	4	472	9							
*12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2034	3	Y	560	555	0			14
							6	4	616	9							
*01	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	44	1	1889	3	Y	598	597	0			15
							5	4	658	9							
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	1147	1	1838	3	Y	478	489	0			17
							526	9									
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1078	1	2792	3	Y	669	668	0			18
							1	4	736	9							
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1856	1	4299	3	Y	686	685	0			19
							5	4	755	9							
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1042	1	1739	3	Y	467	466	0			20
							1	4	514	9							
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	887	1	1656	3	Y	413	419	0			14
							2	4	454	9							
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	758	1	1442	3	Y	427	425	0			16
							470	9									
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	705	1	2960	3	Y	419	414	0			21
							4	4	461	9							
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	815	1	2662	3	Y	381	382	0			20
							2	4	419	9							
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	849	1	2225	3	Y	479	480	0			19
							527	9									
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	727	1	2541	3	Y	572	571	0			20
							629	9									
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-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 #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2970	X	1518	-0-	-1452	-0-	12	1	1427	3	Y	72	77	0			10
							79	9									
*05	3069	X	2073	-0-	-996	-0-	16	1	1911	3	Y	133	134	0			9
							146	9									
06	2970	X	2152	-0-	-818	-0-	22	1	1863	3	Y	243	243	0			9
							267	9									
07	1705	X	1390	-0-	-315	-0-	15	1	1157	3	Y	198	198	0			9
							218	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	1776	3	Y	267	266	0			10
							294	9									
09	1650	X	1567	-0-	-83	-0-	13	1	1332	3	Y	202	203	0			9
							222	9									
10	1705	X	1372	-0-	-333	-0-	8	1	1075	3	Y	262	262	0			9
							1	4	288	9							
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	11	1	1270	3	Y	314	311	0			12
							1	4	345	9							
*12	1643	N	433	-0-	-1210	-0-	4	1	353	3	Y	69	73	0			8
							76	9									
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	54	53	0			9
							59	9									
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

*04	T. A.		3226	-0-	3226	3226	9	1	1140	3	Y	1888	1875	0			13
							2077	9									
*05	T. A.		936	-0-	936	4162	5	1	578	3	Y	321	331	0			3
							353	9									
06	T. A.		291	-0-	291	4453	2	1	179	3	Y	100	102	0			1
							110	9									
07	T. A.		836	-0-	836	5289	7	1	513	3	Y	287	285	0			3
							316	9									
08	T. A.		898	-0-	898	6187	5	1	559	3	Y	304	304	0			3
							334	9									
09	9659	X	3472	-0-	-6187	-0-	27	1	2640	3	Y	732	727	0			8
							805	9									
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	30	1	3692	3	Y	882	881	0			9
							2	4	970	9							
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	30	1	3494	3	Y	933	925	0			17
							4	4	1026	9							
*12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	41	1	3654	3	Y	905	906	0			16
							1	4	996	9							
*01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	39	1	3198	3	Y	844	831	0			29
							928	9									
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	374	1	6274	3	Y	411	387	0			38
							452	9									
*05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	333	1	5285	3	Y	276	286	0			28
							304	9									
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	376	1	6269	3	Y	293	21	0	274	1	26
							3	4	322	9							
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	396	1	6117	3	Y	383	399	1			10
							1	4	421	9							
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	412	1	6531	3	Y	406	388	1			28
							12	4	447	9							
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	395	1	6179	3	Y	408	405	1			31
							1	4	449	9							
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	377	1	6346	3	Y	437	440	1			28
							1	4	481	9							
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	346	1	5742	3	Y	373	368	1			33
							410	9									
*12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	375	1	6197	3	Y	287	308	1			12
							316	9									
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	385	1	6361	3	Y	265	266	1			11
							1	4	292	9							
02	5568	X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

*04	7110	X	7094	-0-	-16	-0-	63	1	5994	3	Y	940	955	0			54
							3	4	1034	9							
*05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	102	1	6302	3	Y	1105	1108	0			51
							1216	9									
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	136	1	6453	3	Y	1056	1059	0			48
							1162	9									
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	6769	3	Y	1031	1025	0			54
							1134	9									
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	155	1	7331	3	Y	1145	1137	0			62
							4	4	1260	9							
09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	170	1	6702	3	Y	1077	1093	0			46
							3	4	1185	9							
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	138	1	6642	3	Y	1056	1053	0			49
							6	4	1162	9							
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	87	1	6117	3	Y	980	977	0			52
							8	4	1078	9							
*12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	198	1	6141	3	Y	1047	1047	0			52
							1152	9									
*01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	198	1	6237	3	Y	1073	1076	0			49
							1180	9									
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11760	X	10419	-0-	-1341	-0-	543	1	9616	3	Y	236	235	1			20
							260	9									
*05	12152	X	10344	-0-	-1808	-0-	571	1	9574	3	Y	180	178	1			22
							1	4	198	9							
06	11760	X	8954	-0-	-2806	-0-	490	1	8280	3	Y	167	163	1			26
							184	9									
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	510	1	8035	3	Y	164	172	1			18
							180	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	417	1	6903	3	Y	116	106	1			28
							128	9									
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	374	1	6593	3	Y	117	111	1			34
							129	9									
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	182	1	3086	3	Y	55	72	1			17
							61	9									
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	475	1	8254	3	Y	173	172	1			18
							190	9									
*12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	669	1	11823	3	Y	248	207	1			59
							273	9									
*01	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	612	1	10735	3	Y	247	278	1			28
							272	9									
02	7540	X	NO RPT	-0-	-7540	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	22	1	4460	3	Y	149	144	0			20
							164	9									
*05	5301	X	4299	-0-	-1002	-0-	22	1	4123	3	Y	138	128	0			30
							2	4	152	9							
06	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	27	1	4354	3	Y	213	214	0			29
							2	4	234	9							
07	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	28	1	4407	3	Y	87	88	0			28
							2	4	96	9							
08	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	30	1	4283	3	Y	71	77	0			22
							78	9									
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	29	1	4043	3	Y	83	60	0			45
							1	4	91	9							
10	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	34	1	4139	3	Y	73	95	0			23
							80	9									
11	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	28	1	3807	3	Y	113	102	0			34
							124	9									
*12	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	29	1	3856	3	Y	136	148	0			22
							150	9									
*01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	26	1	3846	3	Y	107	96	0			33
							118	9									
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					33

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
*04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	62	1	2456	3	Y	155	198	0			2
							5	4	171	9							
*05	4247	X	905	-0-	-3342	-0-	14	1	635	3	Y	233	232	0			3
							256	9									
06	6150	X	1830	-0-	-4320	-0-	23	1	1109	3	Y	634	493	0	134	1	10
							1	4	697	9							
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	Y	517	518	0			9
							7	4	569	9							
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	253	253	0	5	1	4
							1	4	278	9							
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	260	260	0			4
							1	4	286	9							
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	Y	203	204	0			3
							223	9									
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	16	1	1140	3	Y	420	414	0			9
							5	4	462	9							
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	27	1	1300	3	Y	601	594	0			16
							4	4	661	9							
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	Y	637	636	0			17
							4	4	701	9							
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	118	1	6488	3	Y	616	612	0			38
							8	4	678	9							
*05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	132	1	6950	3	Y	531	533	0			36
							2	4	584	9							
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	134	1	6575	3	Y	540	548	0			28
							2	4	594	9							
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	124	1	6770	3	Y	558	553	0			33
							4	4	614	9							
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	131	1	7047	3	Y	512	518	0			27
							4	4	563	9							
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	151	1	6469	3	Y	529	529	0			27
							3	4	582	9							
10	7006	X	6324	-0-	-682	-0-	132	1	5687	3	Y	455	455	0			27
							4	4	501	9							
11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	44	1	6317	3	Y	459	453	0			33
							2	4	505	9							
*12	7006	X	6966	-0-	-40	-0-	62	1	6130	3	Y	701	700	0			34
							3	4	771	9							
*01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	118	1	6195	3	Y	690	671	0			53
							4	4	759	9							
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	52	1	3588	3	Y	521	529	0			21
							1	4	573	9							
*05	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	57	1	3714	3	Y	570	572	0			19
							2	4	627	9							
06	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	73	1	3417	3	Y	670	660	0			29
							3	4	737	9							
07	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	69	1	3289	3	Y	921	928	0			22
							4	4	1013	9							
08	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	72	1	2996	3	Y	751	737	0			36
							3	4	826	9							
09	4740	X	3608	-0-	-1132	-0-	72	1	3046	3	Y	444	454	0			26
							2	4	488	9							
10	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	97	1	3090	3	Y	371	375	0			22
							2	4	408	9							
11	4230	X	3670	-0-	-560	-0-	43	1	3234	3	Y	355	350	0			27
							2	4	391	9							
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	39	1	4311	3	Y	390	389	0			28
							3	4	429	9							
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	3833	3	Y	434	432	0			30
							3	4	477	9							
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					30

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
*04	2880	X	2874	-0-	-6	-0-	34	1	2335	3	Y	459	465	0			21
							505	9									
*05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	49	1	3093	3	Y	562	564	0			19
							1	4	618	9							
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	55	1	2591	3	Y	599	590	0			28
							3	4	659	9							
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	54	1	2572	3	Y	782	787	0			23
							3	4	860	9							
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	Y	644	632	0			35
							3	4	708	9							
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	59	1	2521	3	Y	378	387	0			26
							2	4	416	9							
10	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	70	1	2259	3	Y	265	269	0			22
							2	4	292	9							
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	43	1	3124	3	Y	403	395	0			30
							1	4	443	9							
*12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	33	1	3656	3	Y	389	390	0			29
							2	4	428	9							
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	27	1	2794	3	Y	398	397	0			30
							2	4	438	9							
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					30

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
*04	5730	X	5396	-0-	-334	-0-	65	1	4495	3	Y	759	771	0			34
							1	4	835	9							
*05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	82	1	5256	3	Y	904	907	0			31
							2	4	994	9							
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	130	1	6070	3	Y	1072	1056	0			47
							6	4	1179	9							
07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	154	1	7236	3	Y	1421	1432	0			36
							8	4	1563	9							
08	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	178	1	7355	3	Y	1229	1205	0			60
							6	4	1352	9							
09	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	162	1	6849	3	Y	732	748	0			44
							4	4	805	9							
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	229	1	7322	3	Y	708	713	0			39
							5	4	779	9							
11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	107	1	7828	3	Y	620	611	0			48
							3	4	682	9							
*12	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	74	1	8210	3	Y	569	572	0			45
							5	4	626	9							
*01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	75	1	7896	3	Y	725	722	0			48
							6	4	798	9							
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					Y	NO RPT					48

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
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	3	Y	642	644	0			9
							5	4	706	9							
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	56	1	2617	3	Y	848	844	0			13
							1	4	933	9							
06	4740	X	4161	-0-	-579	-0-	69	1	3268	3	Y	747	589	0	160	1	11
							2	4	822	9							
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	70	1	3661	3	Y	845	842	0			14
							15	4	930	9							
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	66	1	3600	3	Y	929	911	0	15	1	17
							6	4	1022	9							
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	62	1	3228	3	Y	827	827	0			17
							4	4	910	9							
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	73	1	3601	3	Y	710	714	0			13
							2	4	781	9							
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	44	1	3094	3	Y	710	707	0			16
							12	4	781	9							
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	62	1	2990	3	Y	850	844	0			22
							9	4	935	9							
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	Y	1084	1078	0			28
							10	4	1192	9							
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	Y	358	356	0			5
							1	4	394	9							
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	17	1	798	3	Y	679	526	0	143	1	10
							747	9									
07	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	25	1	1287	3	Y	733	731	0			12
							5	4	806	9							
08	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	21	1	1149	3	Y	680	669	0	12	1	11
							2	4	748	9							
09	3120	X	1526	-0-	-1594	-0-	18	1	938	3	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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 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
*04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	Y	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
*05	4309	X	1372	-0-	-2937	-0-	27	1	1270	3	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
06	4170	X	1288	-0-	-2882	-0-	26	1	1229	3	Y	29	23	0	6	1	-0-
							1	4	32	9							
07	1302	X	607	-0-	-695	-0-	10	1	537	3	Y	53	52	0			1
							2	4	58	9							
08	1302	X	549	-0-	-753	-0-	9	1	480	3	Y	54	53	0	1	1	1
							1	4	59	9							
09	1260	X	685	-0-	-575	-0-	12	1	621	3	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
10	1302	X	601	-0-	-701	-0-	11	1	553	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
11	540	N	270	-0-	-270	-0-	3	1	223	3	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
*12	713	N	498	-0-	-215	-0-	9	1	445	3	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					1

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
*04	4560	X	3540	-0-	-1020	-0-	98	1	3187	3	Y	231	249	0			30
							1	4	254	9							
*05	4712	X	4432	-0-	-280	-0-	127	1	3972	3	Y	302	302	0			30
							1	4	332	9							
06	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	137	1	3877	3	Y	239	238	0			31
							1	4	263	9							
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	221	217	0			35
							243	9									
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4619	3	Y	239	244	0			30
							263	9									
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	160	1	4321	3	Y	229	229	0			30
							252	9									
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	161	1	4219	3	Y	236	239	0			27
							260	9									
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	26	1	4096	3	Y	209	198	0			38
							230	9									
*12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	26	1	4375	3	Y	242	254	0			26
							266	9									
*01	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	15	1	4008	3	Y	232	231	0			27
							255	9									
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT					27

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	295	1	4639	3	Y	1079	1140	0	57	1	3
							2	4	1187	9							
*05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	526	1	5873	3	Y	1241	1240	0			4
							1	4	1365	9							
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	635	1	4959	3	Y	1315	1302	0			17
							1	4	1447	9							
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	578	1	3932	3	Y	1235	1237	0			15
							1359	9									
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	547	1	3476	3	Y	1427	1410	0			32
							2	4	1570	9							
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	567	1	4075	3	Y	1205	1210	0			27
							6	4	1326	9							
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	704	1	4977	3	Y	1306	1263	0			70
							12	4	1437	9							
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	629	1	3928	3	Y	1003	1015	0			58
							2	4	1103	9							
*12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	645	1	4166	3	Y	917	874	0			101
							7	4	1009	9							
*01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	735	1	4130	3	Y	1164	1188	0			77
							14	4	1280	9							
02	5365	X	NO RPT	-0-	-5365	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	168	1	2633	3	Y	768	803	0	33	1	1
							1	4	845	9							
*05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	219	1	2441	3	Y	1214	1213	0			2
							1335	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	456	1	3560	3	Y	1319	1306	0			15
							1451	9									
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	587	1	3999	3	Y	1167	1168	0			14
							1	4	1284	9							
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	401	1	2553	3	Y	887	878	0			23
							2	4	976	9							
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	331	1	2382	3	Y	958	961	0			20
							4	4	1054	9							
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	354	1	2505	3	Y	935	905	0			50
							6	4	1029	9							
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	410	1	2558	3	Y	1037	1040	0			47
							1	4	1141	9							
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	386	1	2493	3	Y	840	803	0			84
							4	4	924	9							
*01	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	344	1	1929	3	Y	756	783	0			57
							6	4	832	9							
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					57

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	211	1	3311	3	Y	652	737	0			85
							1	4	717	9							
*05	3100	N	4771	-0-	1671	1671	311	1	3469	3	Y	901	916	0			70
							991	9									
*06	7095	X	5424	-0-	-1671	-0-	520	1	4059	3	Y	768	761	0			77
							845	9									
07	6076	X	4285	-0-	-1791	-0-	455	1	3098	3	Y	665	666	0			76
							732	9									
08	6076	X	3296	-0-	-2780	-0-	332	1	2109	3	Y	776	766	0			86
							1	4	854	9							
09	5850	X	2939	-0-	-2911	-0-	259	1	1861	3	Y	742	754	0			74
							3	4	816	9							
10	6045	X	3384	-0-	-2661	-0-	302	1	2139	3	Y	853	826	0			101
							5	4	938	9							
11	5430	X	3629	-0-	-1801	-0-	367	1	2295	3	Y	878	903	0			76
							1	4	966	9							
*12	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	330	1	2134	3	Y	891	848	0			119
							4	4	980	9							
*01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	316	1	1774	3	Y	772	814	0			77
							6	4	849	9							
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					77

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
*04	22290	X	20607	-0-	-1683	-0-	1110	1	18615	3	Y	802	768	0			78
							882	9									
*05	23033	X	21267	-0-	-1766	-0-	1209	1	19230	3	Y	752	753	0			77
							1	4	827	9							
06	21660	X	12280	-0-	-9380	-0-	666	1	11131	3	Y	434	34	0	434	1	43
							6	4	477	9							
07	17732	X	8551	-0-	-9181	-0-	500	1	7744	3	Y	277	312	1			8
							2	4	305	9							
08	17732	X	4352	-0-	-13380	-0-	249	1	3945	3	Y	137	136	1			9
							7	4	151	9							
09	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	1303	1	20362	3	Y	752	705	1			56
							2	4	827	9							
10	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	1118	1	18818	3	Y	724	731	1			49
							4	4	796	9							
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1011	1	16794	3	Y	542	541	1			50
							1	4	596	9							
*12	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	1069	1	17706	3	Y	658	679	1			29
							1	4	724	9							
*01	19375	X	18502	-0-	-873	-0-	1018	1	16796	3	Y	624	624	1			29
							2	4	686	9							
02	18125	X	NO RPT	-0-	-18125	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	343	1	8936	3	Y	1730	1710	0			32
							1903	9									
*05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	192	1	5065	3	Y	869	877	0			24
							956	9									
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	182	1	8619	3	Y	1434	1396	0	28	1	34
							3	4	1577	9							
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	120	1	5649	3	Y	689	709	0			14
							7	4	758	9							
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	135	1	6060	3	Y	777	772	0			19
							5	4	855	9							
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	127	1	5122	3	Y	666	665	0			20
							38	4	733	9							
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	85	1	5224	3	Y	783	779	0			24
							14	4	861	9							
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	46	1	4876	3	Y	726	732	0			18
							17	4	799	9							
*12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	86	1	5140	3	Y	765	761	0			22
							4	4	842	9							
*01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	150	1	4936	3	Y	672	672	0			22
							1	4	739	9							
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5400	X	4530	-0-	-870	-0-	72	1	3925	3	Y	480	478	0			32
							5	4	528	9							
*05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	104	1	5496	3	Y	599	599	0			32
							2	4	659	9							
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	102	1	4968	3	Y	533	541	0			24
							1	4	586	9							
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	94	1	5122	3	Y	619	612	0			31
							3	4	681	9							
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	89	1	4808	3	Y	572	578	0			25
							3	4	629	9							
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	106	1	4550	3	Y	525	526	0			24
							2	4	578	9							
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	115	1	4935	3	Y	619	618	0			25
							3	4	681	9							
11	5100	X	5060	-0-	-40	-0-	30	1	4414	3	Y	558	551	0			32
							2	4	614	9							
*12	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	45	1	4543	3	Y	566	568	0			30
							3	4	623	9							
*01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	115	1	6066	3	Y	706	686	0			50
							4	4	777	9							
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					50

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
*04	11280	X	10851	-0-	-429	-0-	622	1	9939	3	Y	264	253	1			49
							290	9									
*05	11594	X	9871	-0-	-1723	-0-	596	1	9027	3	Y	225	230	1			44
							248	9									
06	11220	X	10885	-0-	-335	-0-	664	1	10016	3	Y	186	174	1			56
							205	9									
07	11408	X	10903	-0-	-505	-0-	650	1	10034	3	Y	196	194	1			58
							3	4	216	9							
08	11222	X	10878	-0-	-344	-0-	601	1	10082	3	Y	171	186	1			43
							7	4	188	9							
09	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	540	1	9717	3	Y	165	178	1			30
							182	9									
10	11253	X	10389	-0-	-864	-0-	544	1	9605	3	Y	217	183	1			64
							1	4	239	9							
11	10890	X	10223	-0-	-667	-0-	545	1	9467	3	Y	192	205	1			51
							211	9									
*12	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	550	1	9566	3	Y	224	165	1			110
							246	9									
*01	10571	X	9123	-0-	-1448	-0-	489	1	8402	3	Y	211	253	1			68
							232	9									
02	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					68

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
*04	25170	X	20473	-0-	-4697	-0-	1189	1	19018	3	Y	241	242	1			47
							1	4	265	9							
*05	23901	X	20832	-0-	-3069	-0-	1266	1	19189	3	Y	343	328	1			62
							377	9									
06	22950	X	19823	-0-	-3127	-0-	1213	1	18316	3	Y	266	249	1			79
							1	4	293	9							
07	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	1333	1	20602	3	Y	299	292	1			86
							7	4	329	9							
08	21514	X	20949	-0-	-565	-0-	1162	1	19513	3	Y	235	261	1			60
							15	4	259	9							
09	20460	X	20013	-0-	-447	-0-	1040	1	18714	3	Y	235	252	1			43
							259	9									
10	21886	X	20390	-0-	-1496	-0-	1078	1	19021	3	Y	263	228	1			78
							2	4	289	9							
11	20370	X	19984	-0-	-386	-0-	1072	1	18624	3	Y	262	274	1			66
							288	9									
*12	21049	X	20444	-0-	-605	-0-	1095	1	19044	3	Y	277	208	1			135
							305	9									
*01	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	1099	1	18900	3	Y	302	347	1			90
							1	4	332	9							
02	18618	X	NO RPT	-0-	-18618	-0-					Y	NO RPT					90

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
*04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	45	1	2271	3	Y	600	587	0			14
							3	4	660	9							
*05	3100	N	5113	-0-	2013	2013	104	1	4593	3	Y	377	350	0	28	1	13
							1	4	415	9							
06	3000	N	3328	-0-	328	2341	55	1	3007	3	Y	237	244	0			6
							5	4	261	9							
07	3100	N	3065	-0-	-35	2306	65	1	2572	3	Y	387	385	0			8
							2	4	426	9							
08	3100	N	3082	-0-	-18	2288	45	1	2757	3	Y	250	252	0			6
							5	4	275	9							
09	5637	X	3349	-0-	-2288	-0-	52	1	3029	3	Y	241	242	0			5
							3	4	265	9							
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2021	3	Y	351	281	0	65	1	10
							1	4	386	9							
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	103	1	2155	3	Y	335	312	0	25	1	8
							2	4	369	9							
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	224	1	2261	3	Y	453	449	0			12
							498	9									
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	3	Y	409	410	0			11
							450	9									
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	115	1	5770	3	Y	3001	2938	0			72
							7	4	3301	9							
*05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	174	1	7667	3	Y	772	753	0	63	1	28
							1	4	849	9							
06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	6940	3	Y	822	827	0			23
							11	4	904	9							
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	159	1	6313	3	Y	909	909	0			23
							6	4	1000	9							
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	110	1	6692	3	Y	656	661	0			18
							12	4	722	9							
09	7920	X	7675	-0-	-245	-0-	117	1	6867	3	Y	622	621	0			19
							7	4	684	9							
10	8184	X	6967	-0-	-1217	-0-	268	1	6043	3	Y	593	480	0	110	1	22
							4	4	652	9							
11	7980	X	7022	-0-	-958	-0-	284	1	5966	3	Y	696	645	0	53	1	20
							6	4	766	9							
*12	7967	X	7020	-0-	-947	-0-	562	1	5683	3	Y	704	701	0			23
							1	4	774	9							
*01	7967	X	7125	-0-	-842	-0-	325	1	6009	3	Y	718	717	0			24
							1	4	790	9							
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-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
*04	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	100	1	5057	3	Y	4765	4666	0			108
							6	4	5242	9							
*05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	146	1	6436	3	Y	720	742	0	63	1	23
							1	4	792	9							
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	111	1	6011	3	Y	733	739	0			17
							10	4	806	9							
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	181	1	7118	3	Y	905	903	0			19
							6	4	996	9							
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	119	1	7249	3	Y	858	858	0			19
							13	4	944	9							
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	117	1	6886	3	Y	809	808	0			20
							7	4	890	9							
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	305	1	6878	3	Y	831	671	0	154	1	26
							5	4	914	9							
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	267	1	5595	3	Y	670	628	0	51	1	17
							5	4	737	9							
*12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	583	1	5893	3	Y	692	689	0			20
							1	4	761	9							
*01	7502	X	6213	-0-	-1289	-0-	283	1	5212	3	Y	653	653	0			20
							718	9									
02	7018	X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					Y	NO RPT					20

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
*04	23520	X	21543	-0-	-1977	-0-	1129	1	20016	3	Y	362	366	1			30
							398	9									
*05	24304	X	18934	-0-	-5370	-0-	1051	1	17613	3	Y	244	244	1			30
							2	4	268	9							
06	23520	X	17759	-0-	-5761	-0-	979	1	16538	3	Y	220	214	1			36
							242	9									
07	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	938	1	14776	3	Y	184	196	1			24
							202	9									
08	15097	X	10914	-0-	-4183	-0-	615	1	10181	3	Y	107	101	1			30
							118	9									
09	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	863	1	15226	3	Y	204	178	1			56
							224	9									
10	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	1168	1	19764	3	Y	280	276	1			60
							308	9									
11	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	875	1	15197	3	Y	220	250	1			30
							242	9									
*12	15097	X	13989	-0-	-1108	-0-	738	1	13038	3	Y	194	170	1			54
							213	9									
*01	14446	X	14047	-0-	-399	-0-	745	1	13063	3	Y	217	242	1			29
							239	9									
02	13514	X	NO RPT	-0-	-13514	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	23100	X	17009	-0-	-6091	-0-	894	1	15854	3	Y	237	238	1			32
							261	9									
*05	23157	X	18526	-0-	-4631	-0-	1028	1	17229	3	Y	243	236	1			39
							2	4	267	9							
06	20250	X	16366	-0-	-3884	-0-	903	1	15257	3	Y	187	185	1			41
							206	9									
07	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	1049	1	16521	3	Y	204	210	1			35
							224	9									
08	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1023	1	16942	3	Y	163	147	1			51
							179	9									
09	17070	X	16078	-0-	-992	-0-	852	1	15043	3	Y	166	157	1			60
							183	9									
10	17639	X	16925	-0-	-714	-0-	933	1	15790	3	Y	184	190	1			54
							202	9									
11	17070	X	16563	-0-	-507	-0-	889	1	15451	3	Y	203	220	1			37
							223	9									
*12	17639	X	16966	-0-	-673	-0-	896	1	15839	3	Y	210	180	1			67
							231	9									
*01	17267	X	17180	-0-	-87	-0-	913	1	16008	3	Y	235	261	1			41
							259	9									
02	16008	X	NO RPT	-0-	-16008	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	31	1	5388	3	Y	414	413	0			21
							455	9									
*05	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	31	1	5145	3	Y	344	343	0			22
							378	9									
06	5700	X	4767	-0-	-933	-0-	27	1	4411	3	Y	299	302	0			19
							329	9									
07	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	36	1	4790	3	Y	422	423	0			18
							464	9									
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	23	1	5214	3	Y	435	432	0			21
							479	9									
09	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	20	1	4458	3	Y	360	356	0	8	1	17
							1	4	396	9							
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	24	1	5062	3	Y	549	544	0			22
							2	4	604	9							
11	5250	X	4598	-0-	-652	-0-	19	1	4145	3	Y	394	400	0			16
							1	4	433	9							
*12	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	20	1	4349	3	Y	381	380	0			17
							1	4	419	9							
*01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	13	1	3788	3	Y	261	261	0			17
							287	9									
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

*04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	62	1	11141	3	Y	1091	1086	0			53
							1	4	1200	9							
*05	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	68	1	11657	3	Y	1068	1064	0			57
							1	4	1175	9							
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	70	1	11258	3	Y	972	979	0			50
							1069	9									
07	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	86	1	11557	3	Y	961	969	0			42
							1	4	1057	9							
08	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	52	1	11911	3	Y	941	935	0			48
							1	4	1035	9							
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	53	1	11402	3	Y	825	817	0	20	1	36
							2	4	908	9							
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	55	1	11370	3	Y	926	919	0			43
							3	4	1019	9							
11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	53	1	11329	3	Y	996	1006	0			33
							3	4	1096	9							
*12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	51	1	11104	3	Y	962	960	0			35
							3	4	1058	9							
*01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	38	1	11176	3	Y	970	967	0			38
							1	4	1067	9							
02	10585	X	NO RPT	-0-	-10585	-0-					Y	NO RPT					38

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
*04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	37	1	6436	3	Y	595	593	0			31
							655	9									
*05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	38	1	6379	3	Y	597	595	0			33
							657	9									
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	37	1	5963	3	Y	563	566	0			30
							619	9									
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	47	1	6240	3	Y	560	564	0			26
							616	9									
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	29	1	6439	3	Y	526	523	0			29
							579	9									
09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	26	1	5725	3	Y	567	560	0	11	1	25
							1	4	624	9							
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	27	1	5745	3	Y	512	508	0			29
							2	4	563	9							
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	24	1	5045	3	Y	459	465	0			23
							1	4	505	9							
*12	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	26	1	5442	3	Y	511	510	0			24
							1	4	562	9							
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	18	1	5234	3	Y	533	532	0			25
							586	9									
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	33	1	2221	3	Y	453	455	0			11
							498	9									
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	37	1	2350	3	Y	448	449	0			10
							1	4	493	9							
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	34	1	1599	3	Y	-0-	6	0			4
							2	4									
07	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	32	1	1516	3	Y	-0-	1	0			3
							2	4									
08	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	33	1	1358	3	Y	120	116	0			7
							1	4	132	9							
09	1680	X	1489	-0-	-191	-0-	26	1	1131	3	Y	301	300	0			8
							1	4	331	9							
10	1736	X	1567	-0-	-169	-0-	40	1	1294	3	Y	211	213	0			6
							1	4	232	9							
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	21	1	1562	3	Y	235	231	0			10
							1	4	259	9							
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	14	1	1553	3	Y	225	226	0			9
							1	4	248	9							
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	3	Y	248	247	0			10
							1	4	273	9							
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3000	N	3123	-0-	123	123	49	1	2649	3	Y	384	381	0			12
							3	4	422	9							
*05	3835	X	3712	-0-	-123	-0-	61	1	3212	3	Y	398	398	0			12
							1	4	438	9							
06	2220	X	2199	-0-	-21	-0-	39	1	1892	3	Y	244	249	0			7
							268	9									
07	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	32	1	1732	3	Y	251	249	0			9
							1	4	276	9							
08	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	33	1	1771	3	Y	282	284	0			7
							1	4	310	9							
09	2130	X	1481	-0-	-649	-0-	28	1	1214	3	Y	216	217	0			6
							1	4	238	9							
10	2201	X	1561	-0-	-640	-0-	30	1	1286	3	Y	222	221	0			7
							1	4	244	9							
11	2130	X	1337	-0-	-793	-0-	7	1	1125	3	Y	185	183	0			9
							1	4	204	9							
*12	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	12	1	1272	3	Y	172	173	0			8
							1	4	189	9							
*01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	23	1	1227	3	Y	159	155	0			12
							1	4	175	9							
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	190	1	4005	3	Y	365	368	0			16
							1	4	402	9							
*05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	249	1	4819	3	Y	457	342	0	115	1	16
							27	4	503	9							
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	225	1	4267	3	Y	384	386	0			14
							3	4	422	9							
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	196	1	3459	3	Y	389	387	0			16
							9	4	428	9							
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	217	1	3627	3	Y	355	354	0			17
							12	4	391	9							
09	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	162	1	3006	3	Y	346	346	0			17
							2	4	381	9							
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	142	1	3513	3	Y	399	398	0			18
							2	4	439	9							
11	3690	X	3200	-0-	-490	-0-	94	1	2698	3	Y	370	374	0			14
							1	4	407	9							
*12	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	195	1	2838	3	Y	476	469	0			21
							24	4	524	9							
*01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	247	1	3282	3	Y	387	390	0			18
							1	4	426	9							
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	7590	X	6851	-0-	-739	-0-	293	1	6148	3	Y	372	371	0			14
							1	4	409	9							
*05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	389	1	7517	3	Y	439	328	0	111	1	14
							42	4	483	9							
06	9210	X	7489	-0-	-1721	-0-	352	1	6659	3	Y	430	430	0			14
							5	4	473	9							
07	7626	X	6407	-0-	-1219	-0-	317	1	5595	3	Y	436	433	0			17
							15	4	480	9							
08	7626	X	6737	-0-	-889	-0-	356	1	5946	3	Y	377	377	0			17
							20	4	415	9							
09	7380	X	6392	-0-	-988	-0-	303	1	5641	3	Y	404	402	0			19
							4	4	444	9							
10	7626	X	7176	-0-	-450	-0-	259	1	6415	3	Y	453	452	0			20
							4	4	498	9							
11	7380	X	5720	-0-	-1660	-0-	176	1	5049	3	Y	448	452	0			16
							2	4	493	9							
*12	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	388	1	5635	3	Y	494	488	0			22
							48	4	543	9							
*01	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	418	1	5558	3	Y	477	478	0			21
							2	4	525	9							
02	6670	X	NO RPT	-0-	-6670	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	340	1	7143	3	Y	538	539	0			25
							1	4	592	9							
*05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	480	1	9277	3	Y	679	507	0	171	1	26
							52	4	747	9							
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	387	1	7322	3	Y	660	661	0			25
							5	4	726	9							
07	8773	X	7713	-0-	-1060	-0-	375	1	6623	3	Y	634	632	0			27
							18	4	697	9							
08	8773	X	7541	-0-	-1232	-0-	391	1	6531	3	Y	543	543	0			27
							22	4	597	9							
09	8490	X	7514	-0-	-976	-0-	354	1	6563	3	Y	539	538	0			28
							4	4	593	9							
10	8773	X	7386	-0-	-1387	-0-	260	1	6425	3	Y	634	632	0			30
							4	4	697	9							
11	8430	X	6857	-0-	-1573	-0-	208	1	5983	3	Y	603	609	0			24
							3	4	663	9							
*12	7812	X	7210	-0-	-602	-0-	414	1	6012	3	Y	666	658	0			32
							51	4	733	9							
*01	7812	X	6345	-0-	-1467	-0-	398	1	5296	3	Y	590	592	0			30
							2	4	649	9							
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-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 #: 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
*04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	244	1	6632	3	Y	1796	1807	0			27
							1	4	1976	9							
*05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	191	1	4963	3	Y	649	645	0			31
							714	9									
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	240	1	5511	3	Y	497	509	0			19
							547	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	285	1	6471	3	Y	516	509	0			26
							1	4	568	9							
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	236	1	5182	3	Y	480	486	0			20
							528	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	168	1	3877	3	Y	448	441	0			27
							493	9									
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	110	1	4973	3	Y	476	483	0			20
							5	4	524	9							
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	18	1	4049	3	Y	458	453	0			25
							504	9									
*12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	4370	3	Y	566	566	0			25
							10	4	623	9							
*01	5952	X	4456	-0-	-1496	-0-	198	1	3734	3	Y	471	467	0			29
							6	4	518	9							
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	165	1	4477	3	Y	973	997	0			28
							1	4	1070	9							
*05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	175	1	4528	3	Y	669	665	0			32
							736	9									
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	196	1	4512	3	Y	540	551	0			21
							594	9									
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	211	1	4797	3	Y	608	600	0			29
							1	4	669	9							
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	225	1	4946	3	Y	549	554	0			24
							604	9									
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	180	1	4144	3	Y	512	504	0			32
							563	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	120	1	5415	3	Y	595	604	0			23
							5	4	655	9							
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	20	1	4669	3	Y	577	571	0			29
							635	9									
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	194	1	4576	3	Y	600	599	0			30
							11	4	660	9							
*01	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	206	1	3863	3	Y	446	442	0			34
							6	4	491	9							
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	260	1	7061	3	Y	768	793	0			24
							1	4	845	9							
*05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	284	1	7381	3	Y	837	831	0			30
							1	4	921	9							
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	239	1	5507	3	Y	592	602	0			20
							1	4	651	9							
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	249	1	5659	3	Y	599	591	0			28
							1	4	659	9							
08	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	262	1	5785	3	Y	526	531	0			23
							1	4	579	9							
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	234	1	5401	3	Y	588	578	0			33
							1	4	647	9							
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	88	1	3997	3	Y	558	568	0			23
							4	4	614	9							
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	24	1	5751	3	Y	664	658	0			29
							1	4	730	9							
*12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	228	1	5383	3	Y	497	498	0			28
							13	4	547	9							
*01	5890	X	1783	-0-	-4107	-0-	82	1	1528	3	Y	155	154	0			29
							2	4	171	9							
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	200	1	5426	3	Y	1087	1122	0			33
							1	4	1196	9							
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	147	1	3821	3	Y	913	907	0			39
							1004	9									
06	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	101	1	2314	3	Y	803	817	0			25
							883	9									
07	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	70	1	1593	3	Y	559	551	0			33
							615	9									
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	148	1	3259	3	Y	829	835	0			27
							912	9									
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	108	1	2483	3	Y	712	701	0			38
							783	9									
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	77	1	3446	3	Y	776	788	0			26
							3	4	854	9							
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	17	1	3819	3	Y	747	739	0			34
							822	9									
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	116	1	2762	3	Y	801	799	0			36
							7	4	881	9							
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	2768	3	Y	761	753	0			44
							4	4	837	9							
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-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 #: 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
*04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	302	1	8181	3	Y	473	502	0			25
							1	4	520	9							
*05	7812	X	4472	-0-	-3340	-0-	142	1	3671	3	Y	599	594	0			30
							659	9									
06	6330	X	3284	-0-	-3046	-0-	124	1	2839	3	Y	292	301	0			21
							321	9									
07	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	148	1	3341	3	Y	483	477	0			27
							531	9									
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	195	1	4285	3	Y	638	642	0			23
							702	9									
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	177	1	4064	3	Y	646	636	0			33
							711	9									
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	95	1	4291	3	Y	629	639	0			23
							4	4	692	9							
11	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	15	1	3347	3	Y	492	488	0			27
							541	9									
*12	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	128	1	3028	3	Y	578	577	0			28
							7	4	636	9							
*01	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	150	1	2815	3	Y	667	661	0			34
							4	4	734	9							
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	7110	X	4389	-0-	-2721	-0-	136	1	3680	3	Y	521	553	0			27
							573	9									
*05	7347	X	5176	-0-	-2171	-0-	161	1	4178	3	Y	761	755	0			33
							837	9									
06	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	179	1	4108	3	Y	700	710	0			23
							770	9									
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	178	1	4020	3	Y	673	664	0			32
							740	9									
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	201	1	4424	3	Y	745	751	0			26
							820	9									
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	196	1	4522	3	Y	823	811	0			38
							905	9									
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	113	1	5081	3	Y	835	848	0			25
							5	4	919	9							
11	4410	X	4054	-0-	-356	-0-	15	1	3405	3	Y	576	571	0			30
							634	9									
*12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	3953	3	Y	776	774	0			32
							9	4	854	9							
*01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	250	1	4698	3	Y	832	824	0			40
							7	4	915	9							
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-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
*04	33570	X	12253	-0-	-21317	-0-	645	1	11433	3	Y	159	169	1			39
							175	9									
*05	31279	X	10515	-0-	-20764	-0-	584	1	9790	3	Y	127	126	1			40
							1	4	140	9							
06	27450	X	9688	-0-	-17762	-0-	535	1	9043	3	Y	100	98	1			42
							110	9									
07	32374	X	32374	-0-	-0-	-0-	1909	1	30079	3	Y	350	335	1			57
							1	4	385	9							
08	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	1385	1	22942	3	Y	288	256	1			89
							1	4	317	9							
09	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	1262	1	22270	3	Y	293	278	1			104
							322	9									
10	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	1239	1	20956	3	Y	266	288	1			82
							293	9									
11	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	1278	1	22214	3	Y	341	364	1			59
							375	9									
*12	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	1243	1	21959	3	Y	325	280	1			104
							358	9									
*01	24800	X	21492	-0-	-3308	-0-	1143	1	20034	3	Y	286	334	1			56
							315	9									
02	23200	X	NO RPT	-0-	-23200	-0-					Y	NO RPT					56

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4830	X	1169	-0-	-3661	-0-	175	1	801	3	Y	174	265	0			122
							2	4	191	9							
*05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1067	3	Y	344	359	0			107
							2	4	378	9							
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	123	1	502	3	Y	109	139	0			77
							120	9									
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	271	1	548	3	Y	191	192	0			76
							1	4	210	9							
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	492	1	803	3	Y	491	464	0			103
							540	9									
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	690	1	1071	3	Y	439	445	0			97
							1	4	483	9							
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	605	1	1097	3	Y	628	620	0			105
							691	9									
11	1770	X	256	-0-	-1514	-0-	68	1	115	3	Y	66	105	0			66
							73	9									
*12	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	554	1	1111	3	Y	481	453	0			94
							529	9									
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	384	1	1248	3	Y	500	503	0			91
							1	4	550	9							
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	548	1	9196	3	Y	575	547	0			57
							633	9									
*05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	585	1	9303	3	Y	510	513	0			54
							561	9									
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	520	1	8694	3	Y	410	31	0	392	1	41
							5	4	451	9							
07	10075	X	9794	-0-	-281	-0-	569	1	8804	3	Y	381	409	1			13
							2	4	419	9							
08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	594	1	9414	3	Y	395	378	1			30
							17	4	435	9							
09	9750	X	9575	-0-	-175	-0-	551	1	8602	3	Y	383	382	1			31
							1	4	421	9							
10	10075	X	9766	-0-	-309	-0-	522	1	8792	3	Y	409	411	1			29
							2	4	450	9							
11	9750	X	8680	-0-	-1070	-0-	471	1	7831	3	Y	343	339	1			33
							1	4	377	9							
*12	10075	X	9767	-0-	-308	-0-	529	1	8750	3	Y	444	456	1			21
							488	9									
*01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	582	1	9611	3	Y	539	533	1			27
							1	4	593	9							
02	7975	X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	898	1	15063	3	Y	860	818	0			85
							946	9									
*05	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	909	1	14444	3	Y	770	773	0			82
							847	9									
06	14430	X	13600	-0-	-830	-0-	735	1	12288	3	Y	518	39	0	507	1	54
							7	4	570	9							
07	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	810	1	12511	3	Y	485	521	1			18
							2	4	534	9							
08	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	872	1	13829	3	Y	554	528	1			44
							26	4	609	9							
09	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	847	1	13225	3	Y	563	558	1			49
							1	4	619	9							
10	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	787	1	13257	3	Y	588	593	1			44
							3	4	647	9							
11	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	730	1	12128	3	Y	512	505	1			51
							1	4	563	9							
*12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	709	1	11740	3	Y	586	607	1			30
							1	4	645	9							
*01	15314	X	11619	-0-	-3695	-0-	629	1	10380	3	Y	554	554	1			30
							1	4	609	9							
02	14297	X	NO RPT	-0-	-14297	-0-					Y	NO RPT					30

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
*04	5610	X	5219	-0-	-391	-0-	200	1	4204	3	Y	740	739	0			31
							1	4	814	9							
*05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	301	1	5821	3	Y	922	689	0	234	1	30
							33	4	1014	9							
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	300	1	5673	3	Y	883	885	0			28
							4	4	971	9							
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	321	1	5671	3	Y	826	823	0			31
							15	4	909	9							
08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	347	1	5803	3	Y	786	782	0			35
							20	4	865	9							
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	291	1	5389	3	Y	808	806	0			37
							3	4	889	9							
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	209	1	5169	3	Y	852	853	0			36
							3	4	937	9							
11	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	145	1	4175	3	Y	758	767	0			27
							2	4	834	9							
*12	5735	X	5494	-0-	-241	-0-	286	1	4169	3	Y	912	900	0			39
							36	4	1003	9							
*01	6851	X	6515	-0-	-336	-0-	385	1	5126	3	Y	911	910	0			40
							2	4	1002	9							
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	81	1	1702	3	Y	700	706	0			29
							770	9									
*05	1395	X	410	-0-	-985	-0-	10	1	199	3	Y	182	152	0	51	1	8
							1	4	200	9							
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	1878	-0-	-1160	-0-	62	1	1051	3	Y	692	664	0			28
							4	4	761	9							
09	2940	X	1350	-0-	-1590	-0-	41	1	763	3	Y	495	502	0			21
							1	4	545	9							
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	1008	991	0			38
							1	4	1109	9							
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	82	1	2358	3	Y	1690	1675	0			53
							1	4	1859	9							
*12	1891	X	536	-0-	-1355	-0-	22	1	325	3	Y	169	214	0			8
							3	4	186	9							
*01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-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 #: 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
*04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	139	1	2928	3	Y	553	550	0			19
							1	4	608	9							
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	159	1	3078	3	Y	698	522	0	177	1	18
							17	4	768	9							
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	175	1	3313	3	Y	695	696	0			17
							2	4	765	9							
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	3447	3	Y	705	701	0			21
							9	4	776	9							
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	3879	3	Y	629	628	0			22
							13	4	692	9							
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	197	1	3660	3	Y	635	634	0			23
							2	4	699	9							
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	153	1	3791	3	Y	731	730	0			24
							3	4	804	9							
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	156	1	4488	3	Y	858	859	0			23
							2	4	944	9							
*12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	273	1	3976	3	Y	793	788	0			28
							34	4	872	9							
*01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	326	1	4324	3	Y	863	860	0			31
							1	4	949	9							
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					31

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
*04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	28	1	4972	3	Y	596	593	0			32
							656	9									
*05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	29	1	4902	3	Y	648	645	0			35
							713	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	27	1	4350	3	Y	546	550	0			31
							601	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	34	1	4447	3	Y	523	528	0			26
							575	9									
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	22	1	4906	3	Y	487	483	0			30
							536	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	20	1	4452	3	Y	491	486	0	11	1	24
							1	4	540	9							
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	23	1	4669	3	Y	544	539	0			29
							1	4	598	9							
11	4770	X	4605	-0-	-165	-0-	19	1	4031	3	Y	504	510	0			23
							1	4	554	9							
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	20	1	4357	3	Y	568	567	0			24
							1	4	625	9							
*01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	Y	531	530	0			25
							584	9									
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5229	X	1911	-0-	-3318	-0-	10	1	1167	3	Y	667	663	0			25
							734	9									
*05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	3	Y	2	26	0			1
							2	9									
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	14	1	1303	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	9	1	701	3	Y	47	45	0			2
							52	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	13	1	971	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	3	Y	28	27	0			1
							31	9									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	783	-0-	-3297	-0-	123	1	561	3	Y	89	136	0			63
							1	4	98	9							
*05	1581	X	1053	-0-	-528	-0-	70	1	721	3	Y	237	237	0			63
							1	4	261	9							
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	173	1	706	3	Y	306	294	0			75
							337	9									
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	124	1	248	3	Y	79	111	0			43
							87	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	500	1	817	3	Y	386	361	0			68
							425	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	451	1	699	3	Y	311	318	0			61
							342	9									
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	253	1	459	3	Y	260	269	0			52
							286	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	483	1	823	3	Y	420	408	0			64
							1	4	462	9							
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	391	1	785	3	Y	348	352	0			60
							383	9									
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	271	1	877	3	Y	388	390	0			58
							427	9									
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10350	X	9003	-0-	-1347	-0-	254	1	8221	3	Y	478	521	0			67
							2	4	526	9							
*05	10695	X	9603	-0-	-1092	-0-	280	1	8775	3	Y	495	495	0			67
							3	4	545	9							
06	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	288	1	8109	3	Y	449	448	0			68
							1	4	494	9							
07	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	303	1	8419	3	Y	471	460	0			79
							1	4	518	9							
08	9889	X	8686	-0-	-1203	-0-	286	1	7924	3	Y	433	447	0			65
							476	9									
09	9540	X	8571	-0-	-969	-0-	289	1	7776	3	Y	460	460	0			65
							506	9									
10	9858	X	9072	-0-	-786	-0-	314	1	8233	3	Y	477	485	0			57
							525	9									
11	8940	X	8460	-0-	-480	-0-	50	1	7869	3	Y	492	463	0			86
							541	9									
*12	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	45	1	7687	3	Y	521	550	0			57
							573	9									
*01	8928	X	8237	-0-	-691	-0-	28	1	7638	3	Y	519	517	0			59
							571	9									
02	8439	X	NO RPT	-0-	-8439	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10980	X	9638	-0-	-1342	-0-	271	1	8789	3	Y	524	573	0			73
							2	4	576	9							
*05	11346	X	10352	-0-	-994	-0-	301	1	9417	3	Y	574	574	0			73
							3	4	631	9							
06	10980	X	10145	-0-	-835	-0-	327	1	9212	3	Y	550	547	0			76
							1	4	605	9							
07	10633	X	10213	-0-	-420	-0-	334	1	9280	3	Y	544	532	0			88
							1	4	598	9							
08	10633	X	10272	-0-	-361	-0-	337	1	9348	3	Y	534	549	0			73
							587	9									
09	10170	X	9922	-0-	-248	-0-	334	1	9002	3	Y	533	533	0			73
							586	9									
10	10509	X	9861	-0-	-648	-0-	340	1	8925	3	Y	542	551	0			64
							596	9									
11	10140	X	9541	-0-	-599	-0-	56	1	8874	3	Y	555	523	0			96
							611	9									
*12	10323	X	9088	-0-	-1235	-0-	49	1	8384	3	Y	595	628	0			63
							655	9									
*01	10292	X	9079	-0-	-1213	-0-	31	1	8436	3	Y	556	554	0			65
							612	9									
02	9628	X	NO RPT	-0-	-9628	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	330	317	1			242
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	T. A.		1759	-0-	1759	1759	894	3	865	9	N	786	736	1			292
08	T. A.		2762	-0-	2762	4521	1599	3	1163	9	N	1057	1092	1			257
09	6765	X	2244	-0-	-4521	-0-	1290	3	954	9	N	867	912	1			212
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1925	3	700	9	N	636	721	1			127
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	1367	3	1440	9	N	1309	1111	1			325
*12	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	1276	3	551	9	N	501	555	1			271
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1287	3	372	9	N	338	369	1			240
02	2726	N	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					240

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
*04	5670	X	3523	-0-	-2147	-0-	32	1	2983	3	Y	461	477	0			39
							1	4	507	9							
*05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	146	1	9127	3	Y	1481	1478	0			42
							1	4	1629	9							
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	127	1	6044	3	Y	1001	1006	0			37
							1101	9									
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	129	1	5733	3	Y	903	898	0			42
							993	9									
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	129	1	6091	3	Y	958	952	0			48
							3	4	1054	9							
09	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	141	1	5550	3	Y	898	912	0			34
							2	4	988	9							
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	113	1	5413	3	Y	780	778	0			36
							5	4	858	9							
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	71	1	5052	3	Y	706	704	0			38
							7	4	777	9							
*12	5921	X	5734	-0-	-187	-0-	164	1	5085	3	Y	441	444	0			35
							485	9									
*01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	148	1	4668	3	Y	477	478	0			34
							525	9									
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

*04	8130	X	8064	-0-	-66	-0-	72	1	6845	3	Y	1040	1054	0			52
							3	4	1144	9							
*05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	118	1	7335	3	Y	1223	1226	0			49
							1345	9									
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	158	1	7498	3	Y	1152	1156	0			45
							1267	9									
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	1051	1045	0			51
							1156	9									
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	168	1	7911	3	Y	1094	1087	0			58
							4	4	1203	9							
09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	184	1	7257	3	Y	1027	1044	0			41
							3	4	1130	9							
10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	153	1	7331	3	Y	966	964	0			43
							6	4	1063	9							
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	104	1	7330	3	Y	1032	1028	0			47
							10	4	1135	9							
*12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	230	1	7158	3	Y	1141	1140	0			48
							1	4	1255	9							
*01	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	230	1	7282	3	Y	1110	1114	0			44
							1	4	1221	9							
02	8323	X	NO RPT	-0-	-8323	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	838	834	0			78
							922	9									
*05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	540	567	0			51
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	103	1	1662	3	Y	314	308	0			6
							345	9									
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	304	1	3404	3	Y	408	401	0			13
							449	9									
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	1796	3	Y	192	198	0			7
							211	9									
*01	3100	N	3398	-0-	298	298	289	1	2640	3	Y	426	422	0			11
							469	9									
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

*04	36360	X	24825	-0-	-11535	-0-	1441	1	23052	3	Y	301	302	1			52
							1	4	331	9							
*05	37572	X	23969	-0-	-13603	-0-	1465	1	22209	3	Y	267	273	1			46
							1	4	294	9							
06	29430	X	21004	-0-	-8426	-0-	1288	1	19449	3	Y	242	223	1			65
							1	4	266	9							
07	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	1495	1	23107	3	Y	330	311	1			84
							8	4	363	9							
08	24304	X	22375	-0-	-1929	-0-	1242	1	20852	3	Y	241	270	1			55
							16	4	265	9							
09	23520	X	21410	-0-	-2110	-0-	1113	1	20020	3	Y	252	269	1			38
							277	9									
10	24304	X	22221	-0-	-2083	-0-	1173	1	20697	3	Y	317	270	1			85
							2	4	349	9							
11	22830	X	21259	-0-	-1571	-0-	1141	1	19813	3	Y	277	297	1			65
							305	9									
*12	23591	X	21550	-0-	-2041	-0-	1153	1	20058	3	Y	308	230	1			143
							339	9									
*01	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	1154	1	19854	3	Y	339	387	1			95
							1	4	373	9							
02	19633	X	NO RPT	-0-	-19633	-0-					Y	NO RPT					95

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

*04	3090	X	2220	-0-	-870	-0-	2220	3			N	-0-					461
*05	3193	X	1703	-0-	-1490	-0-	1608	3	95	9	N	86	134	1			413
06	3090	X	1634	-0-	-1456	-0-	1551	3	83	9	N	75					488
07	3379	X	2534	-0-	-845	-0-	2502	3	32	9	N	29	162	1			355
08	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	1681	3	88	9	N	80					435
09	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	2583	3	89	9	N	81	158	1			358
10	3379	X	2429	-0-	-950	-0-	2352	3	77	9	N	70					428
11	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3109	3	118	9	N	107					535
*12	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	1757	3	107	9	N	97	185	1			447
*01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	101	177	1			371
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT					371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4264	X	4131	-0-	-133	-0-	66	1	3614	3	Y	406	404	0			29
							4	4	447	9							
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	72	1	3782	3	Y	410	411	0			28
							1	4	451	9							
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	85	1	4171	3	Y	399	405	0			22
							1	4	439	9							
07	T. A.		5227	-0-	5227	5227	85	1	4674	3	Y	423	419	0			26
							3	4	465	9							
08	T. A.		5119	-0-	5119	10346	86	1	4605	3	Y	386	391	0			21
							3	4	425	9							
09	15146	X	4800	-0-	-10346	-0-	100	1	4270	3	Y	389	389	0			21
							2	4	428	9							
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	97	1	4195	3	Y	401	400	0			22
							3	4	441	9							
11	5070	X	3980	-0-	-1090	-0-	25	1	3548	3	Y	369	365	0			26
							1	4	406	9							
*12	5239	X	4236	-0-	-1003	-0-	37	1	3717	3	Y	436	436	0			26
							2	4	480	9							
*01	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	71	1	3732	3	Y	426	414	0			38
							2	4	469	9							
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

*04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	82	1	7756	3	Y	732	736	0			29
							3	4	805	9							
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	61	1	3808	3	Y	477	481	0			25
							525	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	89	1	4238	3	Y	496	498	0			23
							546	9									
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	95	1	4232	3	Y	371	370	0			24
							408	9									
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	94	1	4434	3	Y	365	362	0			27
							2	4	402	9							
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	101	1	4019	3	Y	326	332	0			21
							2	4	359	9							
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	93	1	4465	3	Y	267	266	0			22
							4	4	294	9							
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	57	1	4066	3	Y	369	367	0			24
							6	4	406	9							
*12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	147	1	4550	3	Y	352	353	0			23
							387	9									
*01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	145	1	4585	3	Y	334	335	0			22
							367	9									
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4260 X	2784	-0-	-1476	-0-	155	1	2153	3	Y	433	452	1			26
						476	9									
*05	4402 X	3859	-0-	-543	-0-	213	1	3004	3	Y	584	537	1			73
						642	9									
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	282	1	3382	3	Y	706	695	1			84
						777	9									
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	327	1	3963	3	Y	657	690	1			51
						723	9									
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	285	1	3597	3	Y	166	202	1			15
						183	9									
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	298	1	3429	3	Y	129	129	1			15
						142	9									
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	332	1	3782	3	Y	146	145	1			16
						161	9									
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	266	1	3214	3	Y	515	482	1			49
						567	9									
*12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	321	1	3814	3	Y	918	834	1			133
						1010	9									
*01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	331	1	3500	3	Y	530	617	1			46
						583	9									
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

*04	5370 X	4934	-0-	-436	-0-	62	1	4306	3	Y	514	521	0			22
						1	4	565	9							
*05	5363 X	4928	-0-	-435	-0-	67	1	4298	3	Y	510	513	0			19
						2	4	561	9							
06	5190 X	4786	-0-	-404	-0-	87	1	4055	3	Y	582	573	0			28
						4	4	640	9							
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	84	1	3934	3	Y	835	840	0			23
						4	4	919	9							
08	4898 X	4730	-0-	-168	-0-	94	1	3883	3	Y	682	669	0			36
						3	4	750	9							
09	4740 X	4453	-0-	-287	-0-	93	1	3907	3	Y	410	419	0			27
						2	4	451	9							
10	4898 X	4507	-0-	-391	-0-	126	1	4019	3	Y	326	330	0			23
						3	4	359	9							
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	66	1	4883	3	Y	430	422	0			31
						2	4	473	9							
*12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	50	1	5461	3	Y	360	363	0			28
						3	4	396	9							
*01	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	53	1	5649	3	Y	520	516	0			32
						5	4	572	9							
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	74	-0-	-2437	-0-	1	1	47	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
08	2511	X	55	-0-	-2456	-0-	1	1	34	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2111	3	Y	103	103	0			1
							1	4	113	9							
*05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	70	1	4353	3	Y	146	146	0			1
							161	9									
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	52	1	2480	3	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
07	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	59	1	2606	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	3	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
09	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	59	1	2351	3	Y	57	58	0			-0-
							1	4	63	9							
10	3627	X	2434	-0-	-1193	-0-	48	1	2322	3	Y	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
11	2910	X	1845	-0-	-1065	-0-	25	1	1750	3	Y	62	61	0			1
							2	4	68	9							
*12	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	72	1	2238	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
*01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2414	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	4698	-0-	-3222	-0-	46	1	4399	3	Y	228	234	0			18
							2	4	251	9							
*05	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	172	1	10752	3	Y	409	409	0			18
							1	4	450	9							
06	9240	X	8469	-0-	-771	-0-	167	1	7918	3	Y	349	351	0			16
							384	9									
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	180	1	8017	3	Y	349	347	0			18
							1	4	384	9							
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	176	1	8320	3	Y	369	367	0			20
							5	4	406	9							
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	207	1	8180	3	Y	445	450	0			15
							4	4	490	9							
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	176	1	8427	3	Y	437	436	0			16
							7	4	481	9							
11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	101	1	7143	3	Y	354	353	0			17
							10	4	389	9							
*12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	236	1	7333	3	Y	258	259	0			16
							1	4	284	9							
*01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	263	1	8316	3	Y	315	316	0			15
							1	4	347	9							
02	8004	X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	3000	N	7823	-0-	4823	6314	151	1	7598	3	Y	59	66	0			5
							9	4	65	9							
*05	3100	N	5332	-0-	2232	8546	116	1	5114	3	Y	92	84	0	7	1	6
							1	4	101	9							
*06	8546	X	-0-	-0-	-8546	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	806	X	251	-0-	-555	-0-	4	1	142	3	Y	95	93	0			2
							105	9									
08	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	1	193	3	Y	145	144	0			3
							160	9									
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	806	X	223	-0-	-583	-0-	8	1	178	3	Y	34	27	0	6	1	1
							37	9									
11	330	X	194	-0-	-136	-0-	8	1	155	3	Y	28	26	0	2	1	1
							31	9									
*12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
*01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	84	82	0			3
							92	9									
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					3

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
*04	270	N	173	-0-	-97	-0-	3	1	123	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	242	218	0	18	1	6
							266	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	Y	63	62	0			2
							69	9									
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					2

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
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	53	1	2668	3	Y	2552	2496	0			58
							3	4	2807	9							
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	3	Y	415	424	0	35	1	14
							457	9									
06	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	2	1	117	3	Y	32	46	0			-0-
							35	9									
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	32	1	1270	3	Y	307	301	0			6
							1	4	338	9							
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	Y	306	305	0			7
							3	4	337	9							
09	1230	X	1158	-0-	-72	-0-	16	1	958	3	Y	166	169	0			4
							1	4	183	9							
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1285	3	Y	196	158	0	36	1	6
							1	4	216	9							
11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1016	3	Y	172	160	0	13	1	5
							1	4	189	9							
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	3	Y	720	705	0			20
							1	4	792	9							
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	78	95	0			3
							86	9									
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6762	X	6681	-0-	-81	-0-	109	1	5935	3	Y	573	570	0			44
							7	4	630	9							
*05	6789	X	6755	-0-	-34	-0-	114	1	6013	3	Y	569	570	0			43
							2	4	626	9							
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	125	1	6130	3	Y	592	601	0			34
							2	4	651	9							
07	6789	X	6786	-0-	-3	-0-	111	1	6072	3	Y	545	540	0			39
							3	4	600	9							
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	118	1	6327	3	Y	581	587	0			33
							4	4	639	9							
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	140	1	5968	3	Y	564	565	0			32
							2	4	620	9							
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	143	1	6130	3	Y	556	556	0			32
							4	4	612	9							
11	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	39	1	5647	3	Y	475	469	0			38
							2	4	523	9							
*12	6789	X	6292	-0-	-497	-0-	56	1	5649	3	Y	531	532	0			37
							3	4	584	9							
*01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	111	1	5797	3	Y	553	538	0			52
							3	4	608	9							
02	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					Y	NO RPT					52

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
*04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	652	642	0			17
							717	9									
*05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	575	577	0			15
							633	9									
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	158	161	0			12
							174	9									
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	3	Y	919	912	0			7
							1011	9									
11	3000	N	3630	-0-	630	630	95	1	2384	3	Y	1046	1036	0			17
							1151	9									
*12	3100	N	4522	-0-	1422	2052	140	1	2815	3	Y	1424	1423	0			18
							1	4	1566	9							
*01	6252	X	4200	-0-	-2052	-0-	174	1	2683	3	Y	1221	1222	0			17
							1343	9									
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	19	1	2059	3	Y	2703	2605	0			100
							2973	9									
05	1922	X	1304	-0-	-618	-0-	13	1	1237	3	Y	49	142	0			7
							54	9									
06	1860	X	453	-0-	-1407	-0-	5	1	402	3	Y	42	47	0			2
							46	9									
07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	5	1	384	3	Y	84	81	0			5
							92	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	9	1	652	3	Y	10	14	0			1
							11	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	527	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	10	1	415	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	660	X	128	-0-	-532	-0-	1	1	68	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
*12	682	X	95	-0-	-587	-0-	1	1	24	3	Y	64	64	0			1
							70	9									
*01	DLQ G-10		855	-0-	855	855	17	1	700	3	Y	125	124	0			2
							138	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

*04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					282
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	T. A.		1643	-0-	1643	1643	894	3	749	9	N	681	555	1			408
08	T. A.		2260	-0-	2260	3903	1599	3	661	9	N	601	559	1			450
09	5464	X	1561	-0-	-3903	-0-	1289	3	272	9	N	247	545	1			152
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	438	3	171	9	N	155					307
11	2190	X	2017	-0-	-173	-0-	1765	3	252	9	N	229	184	1			352
*12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	1713	3	562	9	N	511	366	1			497
*01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	1426	3	776	9	N	705	940	1			262
02	1943	X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT					262

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	3	Y	537	529	0			18
							1	4	591	9							
*05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	530	531	0			17
							583	9									
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	696	695	0			18
							766	9									
07	2604	X	797	-0-	-1807	-0-	5	1	126	3	Y	604	605	0			17
							2	4	664	9							
08	2604	X	867	-0-	-1737	-0-	10	1	215	3	Y	578	581	0			14
							6	4	636	9							
09	2520	X	1220	-0-	-1300	-0-	15	1	526	3	Y	617	614	0			17
							679	9									
10	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	28	1	795	3	Y	798	804	0			11
							878	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	38	1	952	3	Y	523	521	0			13
							575	9									
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	582	584	0			11
							640	9									
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	890	3	Y	492	492	0			11
							541	9									
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-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 #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	59	1	3691	3	Y	351	371	0			68
							386	9									
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	68	1	3836	3	Y	355	351	0			72
							391	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	74	1	3791	3	Y	296	299	0			69
							326	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	81	1	3880	3	Y	350	344	0			75
							385	9									
08	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	78	1	3757	3	Y	318	319	0			74
							350	9									
09	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	74	1	3466	3	Y	293	287	0			80
							322	9									
10	4216	X	2060	-0-	-2156	-0-	40	1	1707	3	Y	157	166	0			71
							140	4	173	9							
11	4080	X	2226	-0-	-1854	-0-	39	1	1895	3	Y	189	196	0			64
							84	4	208	9							
*12	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	55	1	2961	3	Y	242	237	0			69
							266	9									
*01	3875	X	1596	-0-	-2279	-0-	34	1	1544	3	Y	16	30	0			55
							18	9									
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					55

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
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	453	1	407	3	Y	321	340	0			114
							353	9									
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	489	1	286	3	Y	303	328	0			89
							333	9									
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	326	1	204	3	Y	177	152	0	26	1	88
							195	9									
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	474	1	232	3	Y	259	236	0	28	1	83
							1	4	285	9							
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	383	1	254	3	Y	342	341	0			84
							376	9									
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	156	1	171	3	Y	213	219	0			78
							234	9									
10	930	N	602	-0-	-328	-0-	187	1	117	3	Y	267	277	0			68
							4	4	294	9							
11	990	N	612	-0-	-378	-0-	83	1	197	3	Y	297	287	0			78
							5	4	327	9							
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	278	238	0	29	1	89
							1	4	306	9							
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	414	450	0			53
							455	9									
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	3	Y	553	545	0			11
							608	9									
*05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	3	Y	606	606	0			11
							667	9									
06	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	75	1	733	3	Y	271	274	0			8
							298	9									
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	4	0			4
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	3	Y	807	794	0			13
							888	9									
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	65	1	1837	3	Y	668	672	0			9
							735	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	3	Y	513	509	0			13
							564	9									
*12	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	38	1	750	3	Y	298	301	0			10
							328	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	3	Y	659	655	0			14
							725	9									
02	2030	N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	870	N	441	-0-	-429	-0-	163	1	146	3	Y	120	147	0			94
							132	9									
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	232	1	136	3	Y	193	213	0	72	1	2
							212	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	493	1	309	3	Y	569	484	0	20	1	67
							626	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	490	1	239	3	Y	516	473	0	29	1	81
							1	4	568	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	272	1	181	3	Y	513	511	0			83
							564	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	296	1	326	3	Y	688	691	0			80
							757	9									
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	255	1	160	3	Y	597	608	0	63	1	6
							5	4	657	9							
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	207	1	493	3	Y	1239	1194	0			51
							13	4	1363	9							
*12	1426	N	850	-0-	-576	-0-	61	1	411	3	Y	343	303	0	23	1	68
							1	4	377	9							
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	124	1	561	3	Y	549	576	0			41
							1	4	604	9							
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5970 X	806	-0-	-5164	-0-	53	1	736	3	Y	15	19	1			-0-
						17	9									
*05	6169 X	5236	-0-	-933	-0-	277	1	3917	3	Y	947	839	1			108
						1042	9									
06	5970 X	5144	-0-	-826	-0-	326	1	3919	3	Y	817	830	1			95
						899	9									
07	T. A.	5957	-0-	5957	5957	369	1	4466	3	Y	1020	1043	1			72
						1122	9									
08	T. A.	6127	-0-	6127	12084	346	1	4369	3	Y	1284	1267	1			89
						1412	9									
09	18509 X	6425	-0-	-12084	-0-	393	1	4522	3	Y	1373	1325	1			137
						1510	9									
10	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	467	1	5312	3	Y	1873	1846	1			164
						2060	9									
11	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	336	1	4055	3	Y	1264	1307	1			121
						1390	9									
*12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	344	1	4093	3	Y	1840	1699	1			262
						2024	9									
*01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	400	1	4226	3	Y	1583	1725	1			120
						1741	9									
02	5017 X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					Y	NO RPT					120

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

*04	9810 X	9077	-0-	-733	-0-	481	1	8343	3	Y	230	237	1			97
						253	9									
*05	10137 X	9362	-0-	-775	-0-	518	1	8537	3	Y	279	281	1			95
						307	9									
06	9570 X	8924	-0-	-646	-0-	481	1	8091	3	Y	320	306	1			109
						352	9									
07	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	534	1	8330	3	Y	278	270	1			117
						306	9									
08	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	508	1	8138	3	Y	252	246	1			123
						277	9									
09	8610 X	8269	-0-	-341	-0-	439	1	7535	3	Y	268	264	1			127
						295	9									
10	8897 X	8390	-0-	-507	-0-	449	1	7655	3	Y	260	269	1			118
						286	9									
11	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	479	1	8111	3	Y	257	267	1			108
						283	9									
*12	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	492	1	8264	3	Y	250	239	1			119
						275	9									
*01	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	439	1	7306	3	Y	291	319	1			91
						320	9									
02	7395 X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4920	X	3628	-0-	-1292	-0-	45	1	3163	3	Y	381	389	0			15
							1	4	419	9							
*05	5084	X	3430	-0-	-1654	-0-	48	1	3029	3	Y	320	324	0			11
							1	4	352	9							
06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	85	1	4008	3	Y	502	493	0			20
							4	4	552	9							
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	91	1	4274	3	Y	706	710	0			16
							5	4	777	9							
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	98	1	4094	3	Y	592	581	0			27
							4	4	651	9							
09	4680	X	4484	-0-	-196	-0-	93	1	3985	3	Y	366	373	0			20
							3	4	403	9							
10	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	130	1	4165	3	Y	339	341	0			18
							3	4	373	9							
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	66	1	4843	3	Y	322	317	0			23
							2	4	354	9							
*12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	47	1	5233	3	Y	289	291	0			21
							3	4	318	9							
*01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	45	1	4766	3	Y	384	381	0			24
							4	4	422	9							
02	3944	X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	304	1	4229	3	Y	610	609	1			36
							1	4	671	9							
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	312	1	4413	3	Y	995	907	1			124
							1095	9									
06	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	313	1	3759	3	Y	557	604	1			77
							613	9									
07	6231	X	5233	-0-	-998	-0-	340	1	4114	3	Y	708	727	1			58
							779	9									
08	6231	X	4441	-0-	-1790	-0-	268	1	3381	3	Y	720	721	1			57
							792	9									
09	5250	X	4027	-0-	-1223	-0-	300	1	3453	3	Y	249	273	1			33
							274	9									
10	5425	X	4009	-0-	-1416	-0-	290	1	3298	3	Y	383	378	1			38
							421	9									
11	5070	X	4148	-0-	-922	-0-	280	1	3376	3	Y	447	440	1			45
							492	9									
*12	5239	X	3387	-0-	-1852	-0-	234	1	2787	3	Y	333	323	1			55
							366	9									
*01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	337	1	3560	3	Y	723	723	1			55
							795	9									
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6960	X	6574	-0-	-386	-0-	61	1	6019	3	Y	449	452	1			40
							494	9									
*05	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	112	1	6377	3	Y	475	492	1			23
							523	9									
06	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	134	1	6196	3	Y	413	402	1			34
							454	9									
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	237	1	6618	3	Y	445	439	1			40
							490	9									
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	316	1	7895	3	Y	396	406	1			30
							436	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	353	1	6804	3	Y	380	358	1			52
							418	9									
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	270	1	6344	3	Y	423	424	1			51
							465	9									
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	401	1	7905	3	Y	609	580	1			80
							670	9									
*12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	353	1	6434	3	Y	500	479	1			101
							550	9									
*01	7192	X	6854	-0-	-338	-0-	327	1	6090	3	Y	395	443	1			53
							2	4	435	9							
02	6728	X	NO RPT	-0-	-6728	-0-					Y	NO RPT					53

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
*04	4770	X	4624	-0-	-146	-0-	43	1	4206	3	Y	341	345	1			32
							375	9									
*05	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	74	1	4190	3	Y	370	382	1			20
							407	9									
06	5070	X	4518	-0-	-552	-0-	88	1	4039	3	Y	355	344	1			31
							391	9									
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	160	1	4465	3	Y	326	326	1			31
							359	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	213	1	5318	3	Y	321	327	1			25
							353	9									
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	238	1	4585	3	Y	312	293	1			44
							343	9									
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	187	1	4399	3	Y	354	354	1			44
							389	9									
11	4770	X	3301	-0-	-1469	-0-	145	1	2847	3	Y	281	285	1			40
							309	9									
*12	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	219	1	3977	3	Y	384	349	1			75
							422	9									
*01	4774	X	4374	-0-	-400	-0-	207	1	3854	3	Y	284	320	1			39
							1	4	312	9							
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	182	1	7840	3	Y	1271	1250	0			31
							5	4	1398	9							
*05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	261	1	8742	3	Y	1636	1636	0			31
							3	4	1800	9							
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	261	1	7536	3	Y	1287	1291	0			27
							1	4	1416	9							
07	9083	X	8884	-0-	-199	-0-	283	1	7345	3	Y	1141	1133	0			35
							1	4	1255	9							
08	9083	X	8187	-0-	-896	-0-	265	1	6956	3	Y	877	877	0			35
							1	4	965	9							
09	9600	X	8329	-0-	-1271	-0-	280	1	6956	3	Y	993	997	0			31
							1	4	1092	9							
10	9920	X	7557	-0-	-2363	-0-	186	1	6312	3	Y	962	962	0			31
							1	4	1058	9							
11	9210	X	7458	-0-	-1752	-0-	243	1	6116	3	Y	997	983	0			45
							2	4	1097	9							
*12	8897	X	7426	-0-	-1471	-0-	255	1	6032	3	Y	1033	1030	0			48
							3	4	1136	9							
*01	8649	X	7347	-0-	-1302	-0-	262	1	6070	3	Y	918	916	0			50
							5	4	1010	9							
02	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9510	X	7978	-0-	-1532	-0-	165	1	7113	3	Y	633	623	0			76
							4	4	696	9							
*05	9827	X	7123	-0-	-2704	-0-	189	1	6341	3	Y	537	539	0			74
							2	4	591	9							
06	9510	X	7620	-0-	-1890	-0-	229	1	6617	3	Y	703	711	0			66
							1	4	773	9							
07	10199	X	7513	-0-	-2686	-0-	248	1	6436	3	Y	753	747	0			72
							1	4	828	9							
08	8215	X	7760	-0-	-455	-0-	255	1	6700	3	Y	731	734	0			69
							1	4	804	9							
09	7950	X	6981	-0-	-969	-0-	240	1	5973	3	Y	697	703	0			63
							1	4	767	9							
10	7502	X	7484	-0-	-18	-0-	187	1	6349	3	Y	861	861	0			63
							1	4	947	9							
11	7620	X	6944	-0-	-676	-0-	235	1	5905	3	Y	730	721	0			72
							1	4	803	9							
*12	7750	X	6556	-0-	-1194	-0-	235	1	5557	3	Y	693	691	0			74
							2	4	762	9							
*01	7657	X	6158	-0-	-1499	-0-	227	1	5258	3	Y	608	607	0			75
							4	4	669	9							
02	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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 #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	3089	1	4951	3	Y	358	363	0			13
							394	9									
*05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	2582	1	6683	3	Y	318	318	0			13
							2	4	350	9							
06	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	2540	1	5882	3	Y	362	361	0			14
							6	4	398	9							
07	8587	X	5221	-0-	-3366	-0-	1832	1	3056	3	Y	301	299	0			16
							2	4	331	9							
08	8587	X	6172	-0-	-2415	-0-	2047	1	3824	3	Y	269	272	0			13
							5	4	296	9							
09	8310	X	7419	-0-	-891	-0-	2454	1	4674	3	Y	263	262	0			14
							2	4	289	9							
10	8587	X	1995	-0-	-6592	-0-	359	1	1505	3	Y	117	117	0			14
							2	4	129	9							
11	8310	X	1790	-0-	-6520	-0-	349	1	1141	3	Y	272	270	0			16
							1	4	299	9							
*12	7688	X	1372	-0-	-6316	-0-	292	1	764	3	Y	287	288	0			15
							316	9									
*01	7688	X	1543	-0-	-6145	-0-	291	1	1020	3	Y	211	212	0			14
							232	9									
02	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	1003	1	16041	3	Y	303	300	1			54
							1	4	333	9							
*05	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	1029	1	15591	3	Y	316	313	1			57
							348	9									
06	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	1026	1	15491	3	Y	300	273	1			84
							330	9									
07	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	1070	1	16517	3	Y	229	245	1			68
							5	4	252	9							
08	17050	X	15927	-0-	-1123	-0-	883	1	14821	3	Y	193	216	1			45
							11	4	212	9							
09	16500	X	15121	-0-	-1379	-0-	784	1	14105	3	Y	211	223	1			33
							232	9									
10	17050	X	14570	-0-	-2480	-0-	767	1	13538	3	Y	239	206	1			66
							2	4	263	9							
11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	892	1	15490	3	Y	233	244	1			55
							256	9									
*12	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	835	1	14521	3	Y	277	203	1			129
							305	9									
*01	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	730	1	12538	3	Y	252	305	1			76
							277	9									
02	14210	X	NO RPT	-0-	-14210	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	985	1	15752	3	Y	273	269	1			54
							1	4	300	9							
*05	15221	X	10082	-0-	-5139	-0-	613	1	9284	3	Y	168	185	1			37
							185	9									
06	14730	X	9787	-0-	-4943	-0-	598	1	9018	3	Y	155	144	1			48
							171	9									
07	20801	X	11543	-0-	-9258	-0-	689	1	10660	3	Y	173	170	1			51
							4	4	190	9							
08	19902	X	10866	-0-	-9036	-0-	601	1	10101	3	Y	142	156	1			37
							8	4	156	9							
09	17040	X	10585	-0-	-6455	-0-	550	1	9891	3	Y	131	143	1			25
							144	9									
10	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	1005	1	17737	3	Y	266	217	1			74
							2	4	293	9							
11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	674	1	11707	3	Y	173	199	1			48
							190	9									
*12	11005	X	10128	-0-	-877	-0-	539	1	9377	3	Y	193	145	1			96
							212	9									
*01	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	1262	1	21696	3	Y	427	413	1			110
							1	4	470	9							
02	16298	X	NO RPT	-0-	-16298	-0-					Y	NO RPT					110

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
*04	25020	X	16513	-0-	-8507	-0-	899	1	15083	3	Y	483	475	0			51
							531	9									
*05	25854	X	17699	-0-	-8155	-0-	1006	1	16010	3	Y	620	606	0			65
							1	4	682	9							
06	21420	X	18355	-0-	-3065	-0-	997	1	16671	3	Y	616	45	0	575	1	61
							9	4	678	9							
07	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	1218	1	18838	3	Y	634	672	1			23
							4	4	697	9							
08	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	1240	1	19646	3	Y	587	564	1			46
							36	4	646	9							
09	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	1046	1	16347	3	Y	519	520	1			45
							2	4	571	9							
10	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	1044	1	17584	3	Y	598	599	1			44
							4	4	658	9							
11	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	970	1	16109	3	Y	564	552	1			56
							1	4	620	9							
*12	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	1003	1	16613	3	Y	691	711	1			36
							1	4	760	9							
*01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	995	1	16425	3	Y	647	647	1			36
							2	4	712	9							
02	15979	X	NO RPT	-0-	-15979	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	218	1	6227	3	Y	746	743	0			61
							5	4	821	9							
*05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	288	1	7757	3	Y	898	904	0			55
							10	4	988	9							
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	36	1	4576	3	Y	876	873	0			58
							8	4	964	9							
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	3	Y	766	712	0			112
							3	4	843	9							
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	46	1	3462	3	Y	597	642	0			67
							3	4	657	9							
09	2400	X	297	-0-	-2103	-0-	17	1	262	3	Y	16	19	0			64
							18	9									
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	10	17	0			57
							1	4	11	9							
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	48	1	2220	3	Y	143	142	0	29	1	29
							29	4	157	9							
*12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	21	1	1030	3	Y	260	266	0			23
							9	4	286	9							
*01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	55	1	2240	3	Y	219	220	0			22
							1	4	241	9							
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	190	1	5457	3	Y	777	774	0			64
							5	4	855	9							
*05	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	223	1	5996	3	Y	782	790	0			56
							8	4	860	9							
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	22	1	2824	3	Y	628	628	0			56
							5	4	691	9							
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	20	1	2421	3	Y	646	601	0			101
							2	4	711	9							
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	37	1	2869	3	Y	673	712	0			62
							3	4	740	9							
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	164	1	2605	3	Y	825	812	0			75
							3	4	908	9							
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	59	1	2606	3	Y	980	986	0			69
							19	4	1078	9							
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	67	1	3086	3	Y	931	927	0	35	1	38
							41	4	1024	9							
*12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	91	1	4365	3	Y	2205	2205	0			38
							36	4	2426	9							
*01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	91	1	3763	3	Y	641	648	0			31
							2	4	705	9							
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3000	N	3928	-0-	928	928	108	1	3113	3	Y	640	637	0			32
							3	4	704	9							
*05	3100	N	3966	-0-	866	1794	120	1	3233	3	Y	554	557	0			29
							4	4	609	9							
*06	3000	N	1983	-0-	-1017	777	12	1	1537	3	Y	392	393	0			28
							3	4	431	9							
*07	2561	N	1784	-0-	-777	-0-	11	1	1341	3	Y	392	364	0			56
							1	4	431	9							
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	20	1	1471	3	Y	419	440	0			35
							1	4	461	9							
09	3000	N	3898	-0-	898	898	191	1	3039	3	Y	604	594	0			45
							4	4	664	9							
10	3100	N	5252	-0-	2152	3050	101	1	4466	3	Y	593	597	0			41
							33	4	652	9							
11	3000	N	4488	-0-	1488	4538	85	1	3920	3	Y	392	391	0	19	1	23
							52	4	431	9							
*12	8910	X	4372	-0-	-4538	-0-	61	1	2964	3	Y	1202	1202	0			23
							25	4	1322	9							
*01	4061	X	3142	-0-	-919	-0-	62	1	2581	3	Y	452	455	0			20
							2	4	497	9							
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT					20

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
*04	14451	X	4581	-0-	-9870	-0-	330	1	3578	3	Y	612	661	1			104
							673	9									
*05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	380	1	4682	3	Y	433	490	1			47
							476	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	379	1	3057	3	Y	590	521	1			116
							649	9									
07	6603	X	6587	-0-	-16	-0-	278	1	4996	3	Y	1193	1181	1			128
							1	4	1312	9							
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	411	1	4989	3	Y	1255	985	1			398
							1381	9									
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	568	1	5298	3	Y	1370	1448	1			320
							1	4	1507	9							
10	6572	X	5425	-0-	-1147	-0-	465	1	3833	3	Y	1024	1169	1			175
							1	4	1126	9							
11	6390	X	6235	-0-	-155	-0-	494	1	4670	3	Y	973	944	1			204
							1	4	1070	9							
*12	6603	X	5939	-0-	-664	-0-	508	1	4094	3	Y	1215	1072	1			347
							1337	9									
*01	DLQ	G-10	3770	-0-	3770	3770	269	1	2270	3	Y	1119	1322	1			144
							1231	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3770					Y	NO RPT					144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	21270	X	17449	-0-	-3821	-0-	1016	1	16245	3	Y	170	179	1			34
							1	4	187	9							
*05	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	1442	1	21860	3	Y	283	267	1			50
							1	4	311	9							
06	21270	X	19041	-0-	-2229	-0-	1166	1	17598	3	Y	252	228	1			74
							277	9									
07	21204	X	20646	-0-	-558	-0-	1237	1	19103	3	Y	273	268	1			79
							6	4	300	9							
08	20987	X	16445	-0-	-4542	-0-	913	1	15335	3	Y	168	201	1			46
							12	4	185	9							
09	21240	X	19777	-0-	-1463	-0-	1028	1	18493	3	Y	233	238	1			41
							256	9									
10	21948	X	20642	-0-	-1306	-0-	1090	1	19245	3	Y	277	236	1			82
							2	4	305	9							
11	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	1053	1	18297	3	Y	277	288	1			71
							305	9									
*12	20553	X	15841	-0-	-4712	-0-	846	1	14713	3	Y	256	196	1			131
							282	9									
*01	20553	X	16441	-0-	-4112	-0-	887	1	15265	3	Y	262	310	1			83
							1	4	288	9							
02	19227	X	NO RPT	-0-	-19227	-0-					Y	NO RPT					83

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
*04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	3268	1	5238	3	Y	495	499	0			8
							545	9									
*05	6231	X	4176	-0-	-2055	-0-	1000	1	2586	3	Y	536	535	0			9
							590	9									
06	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	1502	1	3480	3	Y	868	865	0			12
							4	4	955	9							
07	7037	X	6085	-0-	-952	-0-	2020	1	3368	3	Y	632	631	0			13
							2	4	695	9							
08	7037	X	6505	-0-	-532	-0-	2056	1	3841	3	Y	547	552	0			8
							6	4	602	9							
09	6810	X	5651	-0-	-1159	-0-	1749	1	3330	3	Y	519	518	0			9
							1	4	571	9							
10	6541	X	4251	-0-	-2290	-0-	724	1	3037	3	Y	442	438	0			13
							4	4	486	9							
11	6300	X	4290	-0-	-2010	-0-	894	1	2917	3	Y	434	435	0			12
							2	4	477	9							
*12	6510	X	4548	-0-	-1962	-0-	1090	1	2854	3	Y	549	549	0			12
							604	9									
*01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	1065	1	3725	3	Y	630	628	0			14
							693	9									
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-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 #: 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
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	3586	3	Y	640	635	0			47
							704	9									
*05	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	92	1	3332	3	Y	436	428	0	7	1	48
							480	9									
06	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	92	1	3282	3	Y	566	569	0			45
							623	9									
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	75	1	2808	3	Y	521	525	0			41
							573	9									
08	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	88	1	2802	3	Y	524	523	0			42
							576	9									
09	3600	X	3274	-0-	-326	-0-	92	1	2716	3	Y	424	434	0			32
							466	9									
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	117	1	3527	3	Y	320	317	0			35
							352	9									
11	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	91	1	2784	3	Y	338	340	0			33
							372	9									
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	78	1	3185	3	Y	454	443	0			44
							499	9									
*01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	3	Y	557	550	0			51
							613	9									
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					51

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

*04	16410	X	14062	-0-	-2348	-0-	740	1	12830	3	Y	447	449	1			225
							492	9									
*05	16368	X	14410	-0-	-1958	-0-	796	1	13131	3	Y	439	447	1			217
							483	9									
06	15120	X	13912	-0-	-1208	-0-	753	1	12671	3	Y	444	426	1			235
							488	9									
07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	812	1	12669	3	Y	372	362	1			245
							409	9									
08	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	800	1	12827	3	Y	375	362	1			258
							413	9									
09	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	695	1	11931	3	Y	351	351	1			258
							386	9									
10	13392	X	13246	-0-	-146	-0-	712	1	12147	3	Y	352	363	1			247
							387	9									
11	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	712	1	12051	3	Y	359	371	1			235
							395	9									
*12	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	784	1	13169	3	Y	406	381	1			260
							447	9									
*01	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	739	1	12294	3	Y	388	435	1			213
							427	9									
02	11542	X	NO RPT	-0-	-11542	-0-					Y	NO RPT					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	71	1	4456	3	Y	290	307	0			60
							319	9									
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	80	1	4505	3	Y	306	303	0			63
							337	9									
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	3	Y	247	250	0			60
							272	9									
07	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	90	1	4301	3	Y	295	291	0			64
							325	9									
08	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	91	1	4400	3	Y	284	284	0			64
							312	9									
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	93	1	4322	3	Y	278	272	0			70
							306	9									
10	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	84	1	3578	3	Y	246	247	0			69
							293	4	271	9							
11	4680	X	2412	-0-	-2268	-0-	44	1	2104	3	Y	156	169	0			56
							92	4	172	9							
*12	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	63	1	3411	3	Y	262	254	0			64
							288	9									
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	3	Y	390	394	0			60
							429	9									
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

*04	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	150	1	1715	3	Y	225	224	0			22
							248	9									
*05	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	169	1	1862	3	Y	202	204	0			20
							222	9									
06	2400	X	1796	-0-	-604	-0-	162	1	1463	3	Y	155	156	0			19
							171	9									
07	2914	X	1316	-0-	-1598	-0-	127	1	1037	3	Y	138	141	0			16
							152	9									
08	2914	X	1569	-0-	-1345	-0-	166	1	1203	3	Y	182	173	0			25
							200	9									
09	2490	X	1554	-0-	-936	-0-	192	1	1128	3	Y	213	210	0			28
							234	9									
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	355	1	2212	3	Y	197	201	0			24
							28	4	217	9							
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	572	1	3161	3	Y	209	200	0			33
							296	4	230	9							
*12	3100	N	3283	-0-	183	183	348	1	2632	3	Y	204	208	0			29
							79	4	224	9							
*01	2368	N	2185	-0-	-183	-0-	188	1	1861	3	Y	124	134	0			19
							136	9									
02	783	X	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	72	187	0			110
							79	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	70	105	0			75
							77	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216	1	885	3	Y	102	101	0			76
							1	4	112	9							
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	532	1	1074	3	Y	43	53	0			66
							2	4	47	9							
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	357	1	582	3	Y	30	32	0			64
							33	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	200	1	310	3	Y	103	99	0			68
							113	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	273	1	495	3	Y	106	108	0			66
							117	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	292	1	497	3	Y	99	100	0			65
							1	4	109	9							
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	194	1	389	3	Y	79	81	0			63
							87	9									
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	182	1	589	3	Y	170	165	0			68
							187	9									
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					68

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

*04	3930	X	176	-0-	-3754	-0-	30	1	138	3	Y	7	108	0			81
							8	9									
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	268	1	542	3	Y	102	93	0			9
							1	4	112	9							
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	282	1	462	3	Y	198	188	0			19
							218	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	295	1	458	3	Y	145	150	0			14
							160	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	268	1	485	3	Y	125	127	0			12
							138	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	395	1	672	3	Y	203	197	0			18
							1	4	223	9							
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	299	1	600	3	Y	334	323	0			29
							367	9									
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	149	1	483	3	Y	244	252	0			21
							268	9									
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-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 #: 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
*04	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	54	1	9584	3	Y	1071	1066	0			59
						1178	9									
*05	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	56	1	9432	3	Y	1009	1005	0			63
						1110	9									
06	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	60	1	9614	3	Y	968	975	0			56
						1065	9									
07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	73	1	9819	3	Y	982	989	0			49
						1	4	1080	9							
08	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	43	1	9666	3	Y	905	899	0			55
						996	9									
09	10260 X	9974	-0-	-286	-0-	42	1	8952	3	Y	890	880	0	21	1	44
						1	4	979	9							
10	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	46	1	9611	3	Y	925	918	0			51
						3	4	1018	9							
11	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	44	1	9337	3	Y	929	938	0			42
						2	4	1022	9							
*12	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	43	1	9488	3	Y	987	984	0			45
						3	4	1086	9							
*01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	32	1	9363	3	Y	971	969	0			47
						1068	9									
02	8729 X	NO RPT	-0-	-8729	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

*04	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11129 X	25	-0-	-11104	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	10770 X	119	-0-	-10651	-0-	6	1	107	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
07	T. A.	34	-0-	34	34	1	1	18	3	Y	14	13	1			1
						15	9									
08	T. A.	17	-0-	17	51	1	1	9	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
09	60 X	9	-0-	-51	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	86	79	1			7
						95	9									
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-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 #: 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
*04	4170	X	750	-0-	-3420	-0-	112	1	514	3	Y	112	136	0			51
							1	4	123	9							
*05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	82	1	858	3	Y	385	365	0			71
							2	4	424	9							
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	211	1	857	3	Y	508	485	0			94
							559	9									
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	474	1	956	3	Y	111	165	0			40
							1	4	122	9							
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	252	1	412	3	Y	119	123	0			36
							131	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	483	1	750	3	Y	340	325	0			51
							1	4	374	9							
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	551	1	999	3	Y	434	429	0			56
							477	9									
11	3000	N	3117	-0-	117	117	852	1	1451	3	Y	738	715	0			79
							2	4	812	9							
*12	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	395	1	791	3	Y	521	534	0			66
							573	9									
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	274	1	889	3	Y	470	481	0			55
							517	9									
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					55

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
*04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	433	1	7510	3	Y	316	320	1			82
							348	9									
*05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	436	1	7190	3	Y	301	307	1			76
							331	9									
06	6990	X	6838	-0-	-152	-0-	366	1	6155	3	Y	288	277	1			87
							317	9									
07	8711	X	7595	-0-	-1116	-0-	439	1	6844	3	Y	284	273	1			98
							312	9									
08	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	476	1	7624	3	Y	303	289	1			112
							333	9									
09	8370	X	7875	-0-	-495	-0-	417	1	7162	3	Y	269	273	1			108
							296	9									
10	8215	X	7790	-0-	-425	-0-	415	1	7076	3	Y	272	281	1			99
							299	9									
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	499	1	8439	3	Y	282	291	1			90
							310	9									
*12	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	432	1	7259	3	Y	241	233	1			98
							265	9									
*01	7223	X	7045	-0-	-178	-0-	387	1	6428	3	Y	209	239	1			68
							230	9									
02	6757	X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6210	X	4856	-0-	-1354	-0-	288	1	4003	3	Y	513	526	1			26
							1	4	564	9							
*05	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	374	1	5275	3	Y	564	523	1			67
							620	9									
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	492	1	5908	3	Y	656	648	1			75
							722	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	428	1	5185	3	Y	679	705	1			49
							747	9									
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	389	1	4928	3	Y	728	725	1			52
							1	4	801	9							
09	6060	X	4551	-0-	-1509	-0-	315	1	3628	3	Y	553	549	1			56
							608	9									
10	6262	X	3049	-0-	-3213	-0-	206	1	2349	3	Y	449	465	1			40
							494	9									
11	6060	X	3144	-0-	-2916	-0-	232	1	2799	3	Y	103	132	1			11
							113	9									
*12	6262	X	4543	-0-	-1719	-0-	332	1	3946	3	Y	241	220	1			32
							265	9									
*01	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	353	1	3725	3	Y	708	694	1			46
							779	9									
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					46

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
*04	5670	X	5160	-0-	-510	-0-	297	1	4125	3	Y	670	691	1			41
							1	4	737	9							
*05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	571	1	8085	3	Y	981	898	1			124
							1	4	1079	9							
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	675	1	8114	3	Y	970	972	1			122
							1067	9									
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	643	1	7796	3	Y	639	704	1			57
							703	9									
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	607	1	7684	3	Y	246	277	1			26
							1	4	271	9							
09	8820	X	7784	-0-	-1036	-0-	607	1	6984	3	Y	175	176	1			25
							193	9									
10	9114	X	7419	-0-	-1695	-0-	573	1	6519	3	Y	297	290	1			32
							327	9									
11	8820	X	6979	-0-	-1841	-0-	493	1	5943	3	Y	494	476	1			50
							543	9									
*12	9114	X	6877	-0-	-2237	-0-	488	1	5807	3	Y	529	496	1			83
							582	9									
*01	8587	X	6651	-0-	-1936	-0-	529	1	5581	3	Y	492	531	1			44
							541	9									
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	238	1	3305	3	Y	470	469	1			20
							1	4	517	9							
*05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	265	1	3745	3	Y	545	503	1			62
							600	9									
06	4470	X	4168	-0-	-302	-0-	300	1	3606	3	Y	238	272	1			28
							262	9									
07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	286	1	3464	3	Y	189	207	1			10
							208	9									
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	297	1	3759	3	Y	348	337	1			21
							383	9									
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	294	1	3382	3	Y	328	320	1			29
							361	9									
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	309	1	3516	3	Y	335	338	1			26
							369	9									
11	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	261	1	3144	3	Y	287	291	1			22
							316	9									
*12	4123	X	3198	-0-	-925	-0-	218	1	2598	3	Y	347	323	1			46
							382	9									
*01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	233	1	2463	3	Y	218	251	1			13
							240	9									
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	8400	X	3900	-0-	-4500	-0-	122	1	3308	3	Y	427	451	0			23
							470	9									
*05	6169	X	4468	-0-	-1701	-0-	143	1	3718	3	Y	552	548	0			27
							607	9									
06	5970	X	4578	-0-	-1392	-0-	164	1	3772	3	Y	584	592	0			19
							642	9									
07	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	155	1	3507	3	Y	635	626	0			28
							699	9									
08	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	153	1	3358	3	Y	552	556	0			24
							607	9									
09	4560	X	3655	-0-	-905	-0-	127	1	2927	3	Y	546	538	0			32
							601	9									
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	91	1	4126	3	Y	680	689	0			23
							4	4	748	9							
11	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	15	1	3512	3	Y	608	602	0			29
							669	9									
*12	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	122	1	2890	3	Y	585	585	0			29
							7	4	644	9							
*01	4123	X	1802	-0-	-2321	-0-	74	1	1387	3	Y	308	305	0			32
							2	4	339	9							
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	222	1	2553	3	Y	135	145	0			13
							1	4	149	9							
*05	3162	X	880	-0-	-2282	-0-	64	1	706	3	Y	100	104	0			9
							110	9									
06	3060	X	1654	-0-	-1406	-0-	149	1	1352	3	Y	139	134	0			14
							153	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	290	1	2378	3	Y	141	141	0			14
							155	9									
08	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	139	1	1011	3	Y	56	61	0			9
							62	9									
09	1380	X	271	-0-	-1109	-0-	35	1	207	3	Y	26	31	0			4
							29	9									
10	1426	X	747	-0-	-679	-0-	68	1	420	3	Y	231	212	0			23
							5	4	254	9							
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	154	1	1165	3	Y	138	123	0			15
							35	4	152	9							
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	79	84	0			10
							87	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1458	3	274	9	N	249	174	1			284
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1169	3	164	9	N	149	182	1			251
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1429	3	219	9	N	199	182	1			268
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1574	3	216	9	N	196	352	1			112
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	841	3	205	9	N	186					298
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1314	3	209	9	N	190	366	1			122
10	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1044	3	204	9	N	185	168	1			139
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1072	3	211	9	N	192	174	1			157
*12	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1101	3	101	9	N	92					249
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	58	3	20	9	N	18	168	1			99
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					99

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

*04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	300	1	4169	3	Y	641	638	1			36
							1	4	705	9							
*05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	420	1	5952	3	Y	1101	1002	1			135
							1	4	1211	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	434	1	5209	3	Y	758	795	1			98
							834	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	404	1	4900	3	Y	549	601	1			46
							604	9									
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	377	1	4781	3	Y	813	798	1			61
							1	4	894	9							
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	398	1	4582	3	Y	906	872	1			95
							997	9									
10	5735	X	4271	-0-	-1464	-0-	294	1	3343	3	Y	576	613	1			58
							634	9									
11	5550	X	3860	-0-	-1690	-0-	253	1	3053	3	Y	504	510	1			52
							554	9									
*12	5735	X	3946	-0-	-1789	-0-	259	1	3075	3	Y	556	523	1			85
							612	9									
*01	5704	X	4007	-0-	-1697	-0-	300	1	3165	3	Y	493	536	1			42
							542	9									
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2760	X	1876	-0-	-884	-0-	298	1	1365	3	Y	191	352	0			180
							3	4	210	9							
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	3	Y	429	455	0			154
							3	4	472	9							
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	417	1	1703	3	Y	649	618	0			185
							1	4	714	9							
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	791	1	1594	3	Y	922	921	0			186
							2	4	1014	9							
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	659	1	1077	3	Y	489	525	0			150
							538	9									
09	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	695	1	1078	3	Y	418	431	0			137
							1	4	460	9							
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	876	1	1588	3	Y	631	622	0			146
							694	9									
11	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	567	1	967	3	Y	465	476	0			135
							2	4	512	9							
*12	2511	X	2326	-0-	-185	-0-	568	1	1141	3	Y	560	553	0			142
							1	4	616	9							
*01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	348	1	1131	3	Y	526	535	0			133
							1	4	579	9							
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

*04	6930	X	6206	-0-	-724	-0-	122	1	5230	3	Y	774	762	0			89
							3	4	851	9							
*05	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	145	1	4890	3	Y	924	925	0			88
							2	4	1016	9							
06	6930	X	6888	-0-	-42	-0-	199	1	5735	3	Y	866	878	0			76
							1	4	953	9							
07	7254	X	6237	-0-	-1017	-0-	196	1	5061	3	Y	891	885	0			82
							980	9									
08	6355	X	6272	-0-	-83	-0-	195	1	5134	3	Y	856	859	0			79
							1	4	942	9							
09	6270	X	6013	-0-	-257	-0-	199	1	4937	3	Y	797	804	0			72
							877	9									
10	6479	X	6252	-0-	-227	-0-	152	1	5154	3	Y	859	859	0			72
							1	4	945	9							
11	6900	X	5557	-0-	-1343	-0-	178	1	4478	3	Y	818	808	0			82
							1	4	900	9							
*12	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	206	1	4875	3	Y	893	890	0			85
							2	4	982	9							
*01	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	202	1	4678	3	Y	838	836	0			87
							4	4	922	9							
02	5858	X	NO RPT	-0-	-5858	-0-					Y	NO RPT					87

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
*04	5820	X	3735	-0-	-2085	-0-	1279	1	2051	3	Y	368	377	0			10
							405	9									
*05	6014	X	4404	-0-	-1610	-0-	1084	1	2806	3	Y	466	466	0			10
							1	4	513	9							
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1796	1	4161	3	Y	559	558	0			11
							5	4	615	9							
07	3410	X	2959	-0-	-451	-0-	936	1	1562	3	Y	418	417	0			12
							1	4	460	9							
08	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	971	1	1815	3	Y	398	403	0			7
							3	4	438	9							
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1007	1	1917	3	Y	518	515	0			10
							1	4	570	9							
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1201	1	5039	3	Y	389	386	0			13
							7	4	428	9							
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1292	1	4220	3	Y	310	312	0			11
							4	4	341	9							
*12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1700	1	4457	3	Y	463	463	0			11
							1	4	509	9							
*01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1347	1	4710	3	Y	406	407	0			10
							447	9									
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	325	1	4510	3	Y	1926	1887	1			98
							1	4	2119	9							
*05	4278	X	2319	-0-	-1959	-0-	119	1	1681	3	Y	472	503	1			67
							519	9									
06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	138	1	1663	3	Y	655	645	1			77
							721	9									
07	5456	X	2967	-0-	-2489	-0-	151	1	1823	3	Y	903	914	1			66
							993	9									
08	5456	X	3091	-0-	-2365	-0-	126	1	1589	3	Y	1251	1228	1			89
							1376	9									
09	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	215	1	2474	3	Y	1954	1848	1			195
							2149	9									
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	496	1	5644	3	Y	1182	1263	1			114
							1300	9									
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	398	1	4795	3	Y	1447	1428	1			133
							1592	9									
*12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	398	1	4740	3	Y	706	726	1			113
							777	9									
*01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	475	1	5013	3	Y	261	349	1			25
							287	9									
02	928	X	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4380	X	3006	-0-	-1374	-0-	176	1	2446	3	Y	348	363	1			17
							1	4	383	9							
*05	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	204	1	2876	3	Y	595	543	1			69
							655	9									
06	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	233	1	2804	3	Y	547	554	1			62
							602	9									
07	4185	X	3558	-0-	-627	-0-	223	1	2707	3	Y	571	595	1			38
							628	9									
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	250	1	3161	3	Y	715	705	1			48
							787	9									
09	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	293	1	3368	3	Y	379	389	1			38
							417	9									
10	4371	X	3932	-0-	-439	-0-	281	1	3200	3	Y	410	413	1			35
							451	9									
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	333	1	4022	3	Y	469	463	1			41
							516	9									
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	325	1	3865	3	Y	824	751	1			114
							906	9									
*01	4247	X	3569	-0-	-678	-0-	285	1	3014	3	Y	245	338	1			21
							270	9									
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	349	1	4841	3	Y	660	656	1			31
							1	4	726	9							
*05	8060	X	6102	-0-	-1958	-0-	341	1	4816	3	Y	859	789	1			101
							945	9									
06	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	381	1	4583	3	Y	889	887	1			103
							978	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	394	1	4778	3	Y	1001	1032	1			72
							1101	9									
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	464	1	5880	3	Y	208	264	1			16
							1	4	229	9							
09	7140	X	6085	-0-	-1055	-0-	470	1	5407	3	Y	189	188	1			17
							208	9									
10	7378	X	6085	-0-	-1293	-0-	461	1	5246	3	Y	344	335	1			26
							378	9									
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	513	1	6186	3	Y	355	353	1			28
							391	9									
*12	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	477	1	5678	3	Y	319	305	1			42
							351	9									
*01	6603	X	5636	-0-	-967	-0-	467	1	4931	3	Y	216	246	1			12
							238	9									
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-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 #: 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
*04	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	189	1	5491	3	Y	718	712	0			53
							4	4	790	9							
*05	7316	X	6537	-0-	-779	-0-	184	1	5434	3	Y	827	829	0			51
							9	4	910	9							
06	7080	X	6572	-0-	-508	-0-	213	1	5452	3	Y	820	813	0			58
							5	4	902	9							
07	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	223	1	5580	3	Y	804	806	0			56
							3	4	884	9							
08	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	250	1	5628	3	Y	725	731	0			50
							7	4	798	9							
09	6570	X	6435	-0-	-135	-0-	257	1	5370	3	Y	700	702	0			48
							38	4	770	9							
10	6789	X	6406	-0-	-383	-0-	233	1	5407	3	Y	689	690	0			47
							8	4	758	9							
11	6570	X	6402	-0-	-168	-0-	113	1	5503	3	Y	705	709	0			43
							10	4	776	9							
*12	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	103	1	5550	3	Y	784	783	0			44
							17	4	862	9							
*01	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	100	1	5184	3	Y	723	713	0			54
							5	4	795	9							
02	6264	X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					Y	NO RPT					54

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
*04	6690	X	5985	-0-	-705	-0-	181	1	5223	3	Y	525	520	0			39
							3	4	578	9							
*05	6913	X	6314	-0-	-599	-0-	185	1	5466	3	Y	594	596	0			37
							10	4	653	9							
06	6690	X	5686	-0-	-1004	-0-	194	1	4970	3	Y	470	468	0			39
							5	4	517	9							
07	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	202	1	5052	3	Y	493	494	0			38
							3	4	542	9							
08	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	241	1	5421	3	Y	433	437	0			34
							7	4	476	9							
09	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	250	1	5212	3	Y	454	455	0			33
							37	4	499	9							
10	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	219	1	5073	3	Y	464	464	0			33
							7	4	510	9							
11	5970	X	5407	-0-	-563	-0-	99	1	4817	3	Y	438	440	0			31
							9	4	482	9							
*12	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	100	1	5403	3	Y	379	380	0			30
							16	4	417	9							
*01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	84	1	4336	3	Y	293	290	0			33
							4	4	322	9							
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6450	X	6349	-0-	-101	-0-	199	1	5764	3	Y	347	344	0			16
							4	4	382	9							
*05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	253	1	7463	3	Y	16	20	0			12
							13	4	18	9							
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	293	1	7513	3	Y	143	140	0			15
							7	4	157	9							
07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	333	1	8311	3	Y	111	111	0			15
							4	4	122	9							
08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	341	1	7681	3	Y	164	165	0			14
							10	4	180	9							
09	7980	X	7606	-0-	-374	-0-	339	1	7085	3	Y	120	121	0			13
							50	4	132	9							
10	8773	X	7768	-0-	-1005	-0-	316	1	7300	3	Y	129	129	0			13
							10	4	142	9							
11	8490	X	5518	-0-	-2972	-0-	109	1	5318	3	Y	74	75	0			12
							10	4	81	9							
*12	8773	X	4401	-0-	-4372	-0-	78	1	4234	3	Y	69	69	0			12
							13	4	76	9							
*01	8246	X	5476	-0-	-2770	-0-	102	1	5239	3	Y	118	116	0			14
							5	4	130	9							
02	7395	X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

*04	5880	X	4016	-0-	-1864	-0-	128	1	3446	3	Y	402	422	0			23
							442	9									
*05	6076	X	5385	-0-	-691	-0-	175	1	4549	3	Y	601	597	0			27
							661	9									
06	5880	X	4477	-0-	-1403	-0-	164	1	3774	3	Y	490	498	0			19
							539	9									
07	5549	X	5143	-0-	-406	-0-	191	1	4319	3	Y	575	568	0			26
							633	9									
08	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	211	1	4637	3	Y	511	515	0			22
							562	9									
09	5100	X	4487	-0-	-613	-0-	165	1	3808	3	Y	467	459	0			30
							514	9									
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	119	1	5341	3	Y	554	562	0			22
							5	4	609	9							
11	5250	X	4798	-0-	-452	-0-	18	1	4210	3	Y	518	513	0			27
							570	9									
*12	5425	X	4661	-0-	-764	-0-	165	1	3896	3	Y	537	536	0			28
							9	4	591	9							
*01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	6930	X	5578	-0-	-1352	-0-	170	1	4614	3	Y	721	762	0			38
							1	4	793	9							
*05	7161	X	5274	-0-	-1887	-0-	167	1	4318	3	Y	717	712	0			43
							789	9									
06	6930	X	6674	-0-	-256	-0-	234	1	5382	3	Y	962	974	0			31
							1058	9									
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	225	1	5120	3	Y	977	963	0			45
							1	4	1075	9							
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	241	1	5309	3	Y	910	917	0			38
							1001	9									
09	6210	X	6088	-0-	-122	-0-	210	1	4857	3	Y	927	913	0			52
							1	4	1020	9							
10	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	113	1	5110	3	Y	835	851	0			36
							5	4	919	9							
11	6210	X	5928	-0-	-282	-0-	21	1	4952	3	Y	867	859	0			44
							1	4	954	9							
*12	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	167	1	3968	3	Y	861	859	0			46
							10	4	947	9							
*01	5983	X	1060	-0-	-4923	-0-	38	1	717	3	Y	276	273	0			49
							1	4	304	9							
02	5597	X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					Y	NO RPT					49

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	734	3	123	9	N	112					234
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	398	3	56	9	N	51	179	1			106
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	682	3	156	9	N	142					248
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	679	3	106	9	N	96	185	1			159
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	418	3	118	9	N	107					266
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	382	3	57	9	N	52	183	1			135
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	671	3	175	9	N	159	166	1			128
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	335	3	75	9	N	68					196
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	33					229
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	180	1			72
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5810	-0-	-10	-0-	129	1	4792	3	Y	808	801	0			68
							889	9									
*05	6293	X	6224	-0-	-69	-0-	139	1	5027	3	Y	962	935	0	15	1	80
							1058	9									
06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	121	1	4319	3	Y	908	918	0			70
							999	9									
07	6417	X	5902	-0-	-515	-0-	128	1	4761	3	Y	921	924	0			67
							1013	9									
08	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	146	1	4664	3	Y	1042	1039	0			70
							1146	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	148	1	4401	3	Y	1034	1048	0			56
							1137	9									
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	157	1	4742	3	Y	1100	1082	0			74
							1210	9									
11	5790	X	5744	-0-	-46	-0-	149	1	4540	3	Y	959	965	0			68
							1055	9									
*12	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	107	1	4347	3	Y	1027	1006	0			89
							1130	9									
*01	5828	X	5408	-0-	-420	-0-	69	1	4239	3	Y	1000	991	0			98
							1100	9									
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					98

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
*04	5310	X	4154	-0-	-1156	-0-	96	1	3554	3	Y	458	452	0			21
							504	9									
*05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	107	1	3879	3	Y	572	556	0	9	1	28
							629	9									
06	5310	X	4167	-0-	-1143	-0-	100	1	3564	3	Y	457	462	0			23
							503	9									
07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	98	1	3647	3	Y	415	415	0			23
							457	9									
08	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	112	1	3592	3	Y	313	315	0			21
							344	9									
09	4320	X	3558	-0-	-762	-0-	106	1	3135	3	Y	288	292	0			17
							317	9									
10	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	100	1	3024	3	Y	299	294	0			22
							329	9									
11	4170	X	3506	-0-	-664	-0-	96	1	2924	3	Y	442	441	0			23
							486	9									
*12	4216	X	3274	-0-	-942	-0-	71	1	2878	3	Y	295	291	0			27
							325	9									
*01	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	53	1	3209	3	Y	338	334	0			31
							372	9									
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8700	X	417	-0-	-8283	-0-	10 51	1 9	356	3	Y	46	46	0			3
*05	8928	X	912	-0-	-8016	-0-	21 122	1 9	769	3	Y	111	108	0	2	1	4
06	8640	X	4862	-0-	-3778	-0-	106 997	1 9	3759	3	Y	906	897	0			13
07	T. A.		6566	-0-	6566	6566	138 1287	1 9	5141	3	Y	1170	1156	0			27
08	T. A.		6072	-0-	6072	12638	151 1111	1 9	4810	3	Y	1010	1013	0			24
09	18368	X	5730	-0-	-12638	-0-	151 1090	1 9	4489	3	Y	991	994	0			21
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	157 1238	1 9	4726	3	Y	1125	1106	0			40
11	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	145 1297	1 9	4419	3	Y	1179	1182	0			37
*12	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	123 1005	1 9	4974	3	Y	914	899	0			52
*01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	81 884	1 9	4958	3	Y	804	799	0			57
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					57

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
*04	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	115 505	1 9	4258	3	Y	459	455	0			26
*05	5642	X	5002	-0-	-640	-0-	123 411	1 9	4468	3	Y	374	366	0	6	1	28
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	131 417	1 9	4671	3	Y	379	383	0			24
07	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	128 399	1 9	4752	3	Y	363	365	0			22
08	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	152 405	1 9	4867	3	Y	368	368	0			22
09	5220	X	5044	-0-	-176	-0-	150 460	1 9	4434	3	Y	418	423	0			17
10	5394	X	4856	-0-	-538	-0-	144 370	1 9	4342	3	Y	336	332	0			21
11	5280	X	4802	-0-	-478	-0-	139 439	1 9	4224	3	Y	399	400	0			20
*12	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	101 446	1 9	4093	3	Y	405	397	0			28
*01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	71 455	1 9	4301	3	Y	414	410	0			32
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6720	X	5625	-0-	-1095	-0-	137	1	5069	3	Y	381	377	0			16
							419	9									
*05	6944	X	5960	-0-	-984	-0-	147	1	5353	3	Y	418	407	0	6	1	21
							460	9									
06	6720	X	6296	-0-	-424	-0-	162	1	5769	3	Y	332	336	0			17
							365	9									
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	173	1	6458	3	Y	316	317	0			16
							348	9									
08	6479	X	6170	-0-	-309	-0-	178	1	5698	3	Y	267	268	0			15
							294	9									
09	6300	X	6135	-0-	-165	-0-	190	1	5630	3	Y	286	289	0			12
							315	9									
10	6975	X	5895	-0-	-1080	-0-	177	1	5353	3	Y	332	326	0			18
							365	9									
11	6750	X	5302	-0-	-1448	-0-	159	1	4847	3	Y	269	271	0			16
							296	9									
*12	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	131	1	5302	3	Y	299	292	0			23
							329	9									
*01	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	87	1	5316	3	Y	429	423	0			29
							472	9									
02	5974	X	NO RPT	-0-	-5974	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	244	1	7001	3	Y	802	798	0			59
							6	4	882	9							
*05	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	339	1	9102	3	Y	776	783	0			52
							11	4	854	9							
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	35	1	4496	3	Y	630	629	0			53
							8	4	693	9							
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	31	1	3966	3	Y	628	584	0			97
							4	4	691	9							
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	48	1	3717	3	Y	573	609	0			61
							4	4	630	9							
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	156	1	2467	3	Y	155	156	0			60
							3	4	171	9							
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	74	1	3245	3	Y	451	455	0			56
							24	4	496	9							
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	84	1	3874	3	Y	596	593	0	27	1	32
							51	4	656	9							
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	103	1	4949	3	Y	1441	1442	0			31
							41	4	1585	9							
*01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	130	1	5337	3	Y	526	530	0			27
							3	4	579	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8970	X	8117	-0-	-853	-0-	244	1	7087	3	Y	710	703	0			51
							5	4	781	9							
*05	9269	X	7977	-0-	-1292	-0-	234	1	6897	3	Y	758	761	0			48
							12	4	834	9							
06	8790	X	7790	-0-	-1000	-0-	262	1	6737	3	Y	713	708	0			53
							7	4	784	9							
07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	280	1	7017	3	Y	739	741	0			51
							4	4	813	9							
08	8215	X	8206	-0-	-9	-0-	317	1	7120	3	Y	691	696	0			46
							9	4	760	9							
09	7860	X	7760	-0-	-100	-0-	321	1	6695	3	Y	634	637	0			43
							47	4	697	9							
10	8122	X	7991	-0-	-131	-0-	300	1	6958	3	Y	657	657	0			43
							10	4	723	9							
11	7980	X	7745	-0-	-235	-0-	140	1	6845	3	Y	679	682	0			40
							13	4	747	9							
*12	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	125	1	6768	3	Y	735	733	0			42
							21	4	809	9							
*01	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	125	1	6517	3	Y	683	673	0			52
							7	4	751	9							
02	7540	X	NO RPT	-0-	-7540	-0-					Y	NO RPT					52

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
*04	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	47	1	4551	3	Y	609	615	1			59
							670	9									
*05	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	84	1	4815	3	Y	680	701	1			38
							748	9									
06	5850	X	5720	-0-	-130	-0-	106	1	4912	3	Y	638	619	1			57
							702	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	184	1	5159	3	Y	650	644	1			63
							715	9									
08	5766	X	5394	-0-	-372	-0-	188	1	4702	3	Y	458	482	1			39
							504	9									
09	5580	X	428	-0-	-5152	-0-	19	1	362	3	Y	43	71	1			11
							47	9									
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	5580	X	221	-0-	-5359	-0-	9	1	171	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
*12	5766	X	466	-0-	-5300	-0-	21	1	375	3	Y	64	57	1			11
							70	9									
*01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	3	Y	161	154	1			18
							177	9									
02	116	X	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4					282
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					282
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					282
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					282
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					282

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
*04	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	57	1	9997	3	Y	1078	1073	0			59
							1186	9									
*05	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	61	1	10313	3	Y	1089	1084	0			64
							1198	9									
06	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	61	1	9736	3	Y	991	999	0			56
							1090	9									
07	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	77	1	10385	3	Y	1023	1031	0			48
							1	4	1125	9							
08	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	45	1	10177	3	Y	967	961	0			54
							1064	9									
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	47	1	10055	3	Y	979	968	0	21	1	44
							1	4	1077	9							
10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	46	1	9471	3	Y	898	892	0			50
							3	4	988	9							
11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	43	1	9110	3	Y	879	889	0			40
							2	4	967	9							
*12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	43	1	9456	3	Y	950	947	0			43
							3	4	1045	9							
*01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	31	1	9315	3	Y	961	959	0			45
							1	4	1057	9							
02	8903	X	NO RPT	-0-	-8903	-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
*04	7950	X	7410	-0-	-540	-0-	69	1	6495	3	Y	766	778	0			39
							3	4	843	9							
*05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	118	1	7332	3	Y	859	862	0			36
							945	9									
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	161	1	7613	3	Y	873	875	0			34
							960	9									
07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	181	1	8059	3	Y	902	897	0			39
							1	4	992	9							
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	174	1	8235	3	Y	893	887	0			45
							5	4	982	9							
09	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	187	1	7375	3	Y	760	774	0			31
							3	4	836	9							
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	160	1	7671	3	Y	827	824	0			34
							7	4	910	9							
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	102	1	7182	3	Y	856	852	0			38
							10	4	942	9							
*12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	231	1	7185	3	Y	931	931	0			38
							1	4	1024	9							
*01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	224	1	7092	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
02	7250	X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4350	X	4271	-0-	-79	-0-	38	1	3732	3	Y	455	456	1			41
							501	9									
*05	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	67	1	3827	3	Y	506	522	1			25
							557	9									
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	83	1	3814	3	Y	462	448	1			39
							508	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	140	1	3921	3	Y	443	441	1			41
							487	9									
08	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	143	1	3574	3	Y	337	352	1			26
							371	9									
09	4260	X	2	-0-	-4258	-0-	2	3			Y	-0-	24	1			2
10	4402	X	2385	-0-	-2017	-0-	89	1	2101	3	Y	177	161	1			18
							195	9									
11	4260	X	534	-0-	-3726	-0-	24	1	473	3	Y	34	47	1			5
							37	9									
*12	4402	X	1952	-0-	-2450	-0-	93	1	1697	3	Y	147	126	1			26
							162	9									
*01	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	155	1	2885	3	Y	263	257	1			32
							1	4	289	9							
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					32

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
*04	3060	X	2293	-0-	-767	-0-	347	1	1488	3	Y	416	402	1			57
							458	9									
*05	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	385	1	1978	3	Y	359	376	1			40
							2	4	395	9							
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	305	1	1820	3	Y	313	291	1			62
							344	9									
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	292	1	1732	3	Y	354	370	1			46
							389	9									
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	336	1	2153	3	Y	412	367	1			91
							453	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	290	1	2206	3	Y	395	413	1			73
							435	9									
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	313	1	1933	3	Y	336	362	1			47
							8	4	370	9							
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	269	1	2010	3	Y	329	278	1			98
							362	9									
*12	3100	N	3219	-0-	119	119	403	1	2295	3	Y	474	339	1			233
							521	9									
*01	3100	N	2983	-0-	-117	2	388	1	2163	3	Y	393	539	1			87
							432	9									
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					87

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
*04	4290	X	3680	-0-	-610	-0-	333	1	3153	3	Y	176	175	1			62
							194	9									
*05	4433	X	3626	-0-	-807	-0-	369	1	3060	3	Y	179	195	1			46
							197	9									
06	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	432	1	2947	3	Y	204	178	1			72
							224	9									
07	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	335	1	2086	3	Y	217	182	1			107
							239	9									
08	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	310	1	1426	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	387	1	2857	3	Y	274	260	1			126
							301	9									
10	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	410	1	2651	3	Y	264	232	1			158
							290	9									
11	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	348	1	2344	3	Y	180	220	1			118
							1	4	198	9							
*12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	546	1	2101	3	Y	236	184	1			170
							260	9									
*01	3503	X	2663	-0-	-840	-0-	308	1	2040	3	Y	275	330	1			115
							12	4	303	9							
02	3277	X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					115

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

*04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	3971	3	249	9	N	226	159	1			275
*05	3100	N	2617	-0-	-483	737	2563	3	54	9	N	49	179	1			145
*06	2657	X	1920	-0-	-737	-0-	1843	3	77	9	N	70					215
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3316	3	154	9	N	140	185	1			170
08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1437	3	53	9	N	48					218
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2641	3	145	9	N	132	166	1			184
10	2511	X	2035	-0-	-476	-0-	1916	3	119	9	N	108	165	1			127
11	2430	X	1372	-0-	-1058	-0-	1321	3	51	9	N	46					173
*12	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2329	3	127	9	N	115					288
*01	2139	X	1615	-0-	-524	-0-	1525	3	90	9	N	82	185	1			185
02	2001	X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					185

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

*04	4680	X	2723	-0-	-1957	-0-	2580	3	143	9	N	130	160	1			236
*05	4836	X	3186	-0-	-1650	-0-	3186	3			N	-0-					236
06	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	3495	3			N	-0-					236
07	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12270	3	238	9	N	216	350	1			102
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	3	2	9	N	2					104
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-					104
10	8401	X	6887	-0-	-1514	-0-	6826	3	61	9	N	55					159
11	8130	X	6054	-0-	-2076	-0-	5737	3	317	9	N	288	185	1			262
*12	8401	X	3090	-0-	-5311	-0-	2811	3	279	9	N	254	370	1			146
*01	9083	X	2222	-0-	-6861	-0-	2097	3	125	9	N	114	173	1			87
02	8497	X	NO RPT	-0-	-8497	-0-					N	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	192	1	2210	3	Y	252	251	0			22
							1	4	277	9							
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	214	1	2374	3	Y	360	352	0			30
							1	4	396	9							
06	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	241	1	2190	3	Y	335	331	0			34
							1	4	369	9							
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	234	1	1919	3	Y	259	268	0			25
							285	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	249	1	1805	3	Y	308	295	0			38
							339	9									
09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	184	1	1079	3	Y	243	250	0			31
							267	9									
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	254	1	1586	3	Y	317	313	0			35
							20	4	349	9							
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	352	1	1945	3	Y	330	316	0			49
							182	4	363	9							
*12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	320	1	2417	3	Y	236	253	0			32
							72	4	260	9							
*01	3100	N	4368	-0-	1268	1268	374	1	3696	3	Y	271	270	0			33
							298	9									
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	398					Y	NO RPT					33

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	251	1	2157	3	Y	284	281	0			6
							4	4	312	9							
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	242	1	2591	3	Y	352	351	0	2	1	5
							387	9									
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	390	1	2297	3	Y	411	7	0	387	1	22
							452	9									
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	237	9	0	241	1	9
							261	9									
*01	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	309	1	1360	3	Y	194	196	1			7
							213	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	181	1	3102	3	Y	302	288	0	12	1	5
							1	4	332	9							
05	3100	N	3403	-0-	303	303	237	1	2842	3	Y	291	291	0			5
							4	4	320	9							
06	1807	N	1504	-0-	-303	-0-	143	1	1203	3	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							
07	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	201	1	1628	3	Y	228	224	0	4	1	4
							2	4	251	9							
08	3906	X	404	-0-	-3502	-0-	42	1	319	3	Y	39	40	0			3
							43	9									
09	3780	X	782	-0-	-2998	-0-	56	1	476	3	Y	226	223	0			6
							1	4	249	9							
10	3906	X	2772	-0-	-1134	-0-	216	1	2310	3	Y	224	225	0	2	1	3
							246	9									
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	317	1	1868	3	Y	361	6	0	341	1	17
							397	9									
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	330	1	2212	3	Y	377	14	0	370	1	10
							415	9									
*01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	2494	N	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4500	X	2110	-0-	-2390	-0-	175	1	1496	3	Y	397	393	0			12
							2	4	437	9							
10	3875	X	1230	-0-	-2645	-0-	86	1	922	3	Y	202	203	0	4	1	7
							222	9									
11	2880	X	1835	-0-	-1045	-0-	181	1	1063	3	Y	537	8	0	510	1	26
							591	9									
*12	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	176	1	1177	3	Y	472	17	0	465	1	16
							519	9									
*01	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	147	1	647	3	Y	286	1	0	295	1	6
							315	9									
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					6

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
*04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	3	Y	144	155	0			14
							158	9									
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	2430	X	1735	-0-	-695	-0-	152	1	1379	3	Y	185	168	0			17
							204	9									
07	3100	N	5946	-0-	2846	2846	600	1	4922	3	Y	385	368	0			34
							424	9									
08	3100	N	6914	-0-	3814	6660	797	1	5789	3	Y	297	293	0			38
							1	4	327	9							
09	3000	N	6080	-0-	3080	9740	846	1	4958	3	Y	251	258	0			31
							276	9									
10	16526	X	6786	-0-	-9740	-0-	891	1	5559	3	Y	241	246	0			26
							71	4	265	9							
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	792	1	4381	3	Y	224	217	0			33
							411	4	246	9							
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	726	1	5488	3	Y	273	271	0			35
							164	4	300	9							
*01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	516	1	5097	3	Y	230	236	0			29
							253	9									
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	5760	X	808	-0-	-4952	-0-	43	1	741	3	Y	22	32	1			55
							24	9									
*05	6789	X	5162	-0-	-1627	-0-	285	1	4701	3	Y	160	153	1			62
							176	9									
06	6570	X	4942	-0-	-1628	-0-	267	1	4486	3	Y	172	164	1			70
							189	9									
07	5549	X	5052	-0-	-497	-0-	294	1	4584	3	Y	158	153	1			75
							174	9									
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	314	1	5039	3	Y	160	154	1			81
							176	9									
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	439	1	7535	3	Y	214	204	1			91
							235	9									
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	402	1	6861	3	Y	213	218	1			86
							234	9									
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	446	1	7540	3	Y	221	227	1			80
							243	9									
*12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	648	1	10892	3	Y	309	284	1			105
							340	9									
*01	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	261	1	4339	3	Y	147	188	1			64
							162	9									
02	5974	X	NO RPT	-0-	-5974	-0-					Y	NO RPT					64

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
*04	20010	X	14105	-0-	-5905	-0-	745	1	12922	3	Y	398	396	1			116
							438	9									
*05	18817	X	12298	-0-	-6519	-0-	682	1	11255	3	Y	328	338	1			106
							361	9									
06	13230	X	11541	-0-	-1689	-0-	627	1	10549	3	Y	332	318	1			120
							365	9									
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	697	1	10873	3	Y	287	278	1			129
							316	9									
08	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	618	1	9908	3	Y	229	228	1			130
							252	9									
09	10800	X	6592	-0-	-4208	-0-	354	1	6082	3	Y	142	156	1			116
							156	9									
10	11160	X	7538	-0-	-3622	-0-	407	1	6948	3	Y	166	170	1			112
							183	9									
11	10800	X	6126	-0-	-4674	-0-	334	1	5645	3	Y	134	142	1			104
							147	9									
*12	11160	X	2973	-0-	-8187	-0-	163	1	2740	3	Y	64	68	1			100
							70	9									
*01	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	691	1	11496	3	Y	346	342	1			104
							381	9									
02	7018	X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					Y	NO RPT					104

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

*04	8940	X	8744	-0-	-196	-0-	460	1	7970	3	Y	285	286	1			96
							314	9									
*05	9238	X	8424	-0-	-814	-0-	465	1	7673	3	Y	260	266	1			90
							286	9									
06	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	444	1	7469	3	Y	249	239	1			100
							274	9									
07	8401	X	8241	-0-	-160	-0-	482	1	7518	3	Y	219	211	1			108
							241	9									
08	8401	X	8158	-0-	-243	-0-	464	1	7439	3	Y	232	222	1			118
							255	9									
09	8130	X	8095	-0-	-35	-0-	433	1	7427	3	Y	214	215	1			117
							235	9									
10	8401	X	7819	-0-	-582	-0-	420	1	7164	3	Y	214	221	1			110
							235	9									
11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	440	1	7445	3	Y	229	236	1			103
							252	9									
*12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	372	1	6250	3	Y	188	183	1			108
							207	9									
*01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	465	1	7730	3	Y	253	273	1			88
							278	9									
02	6815	X	NO RPT	-0-	-6815	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	570	N	442	-0-	-128	-0-	24	1	326	3	Y	84	85	1			2
							92	9									
*05	1209	N	659	-0-	-550	-0-	36	1	501	3	Y	111	102	1			11
							122	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	673	3	Y	150	146	1			15
							165	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	962	3	Y	157	163	1			9
							173	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	Y	202	198	1			13
							222	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	176	173	1			16
							194	9									
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	145	149	1			12
							160	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	Y	88	93	1			7
							97	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	164	149	1			22
							180	9									
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	943	3	Y	374	370	1			26
							411	9									
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					26

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
*04	4890	X	4050	-0-	-840	-0-	235	1	3271	3	Y	494	492	1			29
							1	4	543	9							
*05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	313	1	4418	3	Y	504	468	1			65
							554	9									
06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	337	1	4051	3	Y	397	410	1			52
							437	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	335	1	4060	3	Y	214	245	1			21
							235	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	361	1	4556	3	Y	360	352	1			29
							396	9									
09	5070	X	4618	-0-	-452	-0-	329	1	3779	3	Y	464	443	1			50
							510	9									
10	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	337	1	3840	3	Y	649	638	1			61
							714	9									
11	5160	X	3981	-0-	-1179	-0-	268	1	3226	3	Y	443	458	1			46
							487	9									
*12	5332	X	4034	-0-	-1298	-0-	270	1	3217	3	Y	497	467	1			76
							547	9									
*01	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	289	1	3047	3	Y	521	554	1			43
							573	9									
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					43

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
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	258	1	2970	3	Y	281	266	0			24
							1	4	309	9							
*05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	381	1	4214	3	Y	281	280	0			25
							1	4	309	9							
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	234	1	2125	3	Y	198	201	0			22
							1	4	218	9							
07	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	205	1	1679	3	Y	323	314	0			31
							355	9									
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	368	1	2680	3	Y	261	257	0			35
							1	4	287	9							
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	467	1	2741	3	Y	208	215	0			28
							229	9									
10	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	412	1	2572	3	Y	244	244	0			28
							33	4	268	9							
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	658	1	3642	3	Y	393	363	0			58
							342	4	432	9							
*12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	595	1	4497	3	Y	301	317	0			42
							134	4	331	9							
*01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	466	1	4607	3	Y	361	356	0			47
							397	9									
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					47

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
*04	15600	X	12113	-0-	-3487	-0-	632	1	10866	3	Y	558	550	1			34
							1	4	614	9							
*05	14818	X	12401	-0-	-2417	-0-	698	1	11041	3	Y	602	594	1			42
							662	9									
06	13470	X	12543	-0-	-927	-0-	663	1	11201	3	Y	617	591	1			68
							679	9									
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	729	1	11226	3	Y	576	620	1			24
							1	4	634	9							
08	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	740	1	11765	3	Y	529	528	1			25
							582	9									
09	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	629	1	10764	3	Y	698	668	1			55
							10	4	768	9							
10	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	631	1	10633	3	Y	562	583	1			34
							618	9									
11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	662	1	11124	3	Y	726	726	1			34
							1	4	799	9							
*12	11842	X	9942	-0-	-1900	-0-	511	1	8707	3	Y	658	622	1			70
							724	9									
*01	11749	X	9274	-0-	-2475	-0-	488	1	8085	3	Y	637	671	1			36
							701	9									
02	10991	X	NO RPT	-0-	-10991	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7080	X	6594	-0-	-486	-0-	348	1	5978	3	Y	244	239	1			15
							268	9									
*05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	416	1	6585	3	Y	332	324	1			23
							365	9									
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	375	1	6335	3	Y	428	404	1			47
							471	9									
07	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	395	1	6084	3	Y	425	453	1			19
							1	4	468	9							
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	364	1	5786	3	Y	445	442	1			22
							490	9									
09	6120	X	5831	-0-	-289	-0-	310	1	5299	3	Y	197	202	1			17
							5	4	217	9							
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	349	1	5878	3	Y	284	284	1			17
							312	9									
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	346	1	5813	3	Y	323	325	1			15
							355	9									
*12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	353	1	6013	3	Y	258	245	1			28
							284	9									
*01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	370	1	6125	3	Y	246	260	1			14
							271	9									
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	250	1	3470	3	Y	576	578	1			28
							1	4	634	9							
*05	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	260	1	3670	3	Y	572	533	1			67
							629	9									
06	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	273	1	3275	3	Y	589	589	1			67
							648	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	304	1	3684	3	Y	806	817	1			56
							887	9									
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	286	1	3613	3	Y	1040	1024	1			72
							1144	9									
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	286	1	3286	3	Y	920	899	1			93
							1012	9									
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	293	1	3331	3	Y	1126	1120	1			99
							1239	9									
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	238	1	2874	3	Y	799	822	1			76
							879	9									
*12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	295	1	3508	3	Y	1084	1006	1			154
							1192	9									
*01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	356	1	3760	3	Y	1239	1302	1			91
							1363	9									
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					91

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
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	348	1	312	3	Y	634	642	0			144
							697	9									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	418	1	245	3	Y	662	694	0	107	1	5
							728	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	624	1	391	3	Y	930	793	0	32	1	110
							1023	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	853	1	418	3	Y	725	665	0	44	1	126
							2	4	798	9							
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1114	1	737	3	Y	847	842	0			131
							932	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	751	1	825	3	Y	751	760	0			122
							826	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	761	1	476	3	Y	827	843	0	99	1	7
							15	4	910	9							
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	324	1	767	3	Y	883	853	0			37
							19	4	971	9							
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	193	1	1288	3	Y	556	479	0	28	1	86
							2	4	612	9							
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	234	1	1058	3	Y	554	589	0			51
							1	4	609	9							
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					51

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

*04	9570	X	7886	-0-	-1684	-0-	236	1	6829	3	Y	743	736	0			59
							4	4	817	9							
*05	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	255	1	7532	3	Y	979	980	0			58
							13	4	1077	9							
06	9570	X	8595	-0-	-975	-0-	286	1	7325	3	Y	888	881	0			65
							7	4	977	9							
07	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	301	1	7511	3	Y	904	905	0			64
							4	4	994	9							
08	8959	X	8905	-0-	-54	-0-	340	1	7621	3	Y	850	856	0			58
							9	4	935	9							
09	8580	X	8578	-0-	-2	-0-	350	1	7310	3	Y	787	790	0			55
							52	4	866	9							
10	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	327	1	7583	3	Y	849	849	0			55
							11	4	934	9							
11	8640	X	8546	-0-	-94	-0-	153	1	7468	3	Y	828	832	0			51
							14	4	911	9							
*12	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	137	1	7400	3	Y	908	906	0			53
							22	4	999	9							
*01	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	134	1	6932	3	Y	842	830	0			65
							7	4	926	9							
02	8323	X	NO RPT	-0-	-8323	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	678	1	11380	3	Y	452	439	0			45
							497	9									
*05	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	718	1	11408	3	Y	520	512	0			53
							572	9									
06	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	619	1	10347	3	Y	417	31	0	399	1	40
							6	4	459	9							
07	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	720	1	11120	3	Y	463	489	1			14
							2	4	509	9							
08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	663	1	10513	3	Y	359	347	1			26
							20	4	395	9							
09	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	700	1	10934	3	Y	298	301	1			23
							1	4	328	9							
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	686	1	11534	3	Y	370	369	1			24
							2	4	407	9							
11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	663	1	11026	3	Y	347	339	1			32
							1	4	382	9							
*12	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	689	1	11420	3	Y	389	403	1			18
							1	4	428	9							
*01	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	674	1	11115	3	Y	399	398	1			19
							1	4	439	9							
02	10150	X	NO RPT	-0-	-10150	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	925	3	Y	487	479	0			9
							536	9									
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	76	1	1298	3	Y	339	340	0			8
							373	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			4
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	990	3	Y	177	176	0			5
							27	4	195	9							
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	549	542	0			12
							604	9									
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	406	411	0			7
							447	9									
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	4	0			3
*12	992	N	288	-0-	-704	-0-	6	1	126	3	Y	142	141	0			4
							156	9									
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	359	357	0			6
							395	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 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
*04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	214	1	6127	3	Y	959	954	0			55
							5	4	1055	9							
*05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	322	1	8674	3	Y	1024	1028	0			51
							11	4	1126	9							
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	50	1	6426	3	Y	1259	1252	0			58
							11	4	1385	9							
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	38	1	4774	3	Y	954	888	0			124
							4	4	1049	9							
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	64	1	4928	3	Y	897	946	0			75
							5	4	987	9							
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	325	1	5149	3	Y	1158	1139	0			94
							6	4	1274	9							
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	115	1	5064	3	Y	1340	1346	0			88
							37	4	1474	9							
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	120	1	5496	3	Y	1116	1113	0	42	1	49
							72	4	1228	9							
*12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	168	1	8079	3	Y	2797	2797	0			49
							67	4	3077	9							
*01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	178	1	7392	3	Y	882	891	0			40
							5	4	970	9							
02	7018	X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	356	1	320	3	Y	403	411	0			100
							443	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	393	1	230	3	Y	253	276	0			77
							278	9									
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	125	1	79	3	Y	82	71	0	20	1	68
							90	9									
07	651	N	126	-0-	-525	-0-	63	1	31	3	Y	29	27	0	18	1	52
							32	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	Y	54	53	0			53
							59	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	91	3	Y	153	155	0			51
							168	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	37	3	Y	114	121	0			44
							1	4	125	9							
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			42
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	Y	120	102	0	15	1	45
							132	9									
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	103	122	0			26
							113	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
*04	11370	X	8830	-0-	-2540	-0-	111	1	7730	3	Y	897	915	0			45
							2	4	987	9							
*05	11749	X	7928	-0-	-3821	-0-	108	1	6946	3	Y	792	800	0			37
							3	4	871	9							
06	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	197	1	9228	3	Y	1253	1230	0			60
							9	4	1378	9							
07	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	208	1	9785	3	Y	1822	1834	0			48
							11	4	2004	9							
08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	230	1	9531	3	Y	1527	1498	0			77
							8	4	1680	9							
09	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	235	1	9986	3	Y	941	961	0			57
							7	4	1035	9							
10	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	293	1	9377	3	Y	845	853	0			49
							7	4	930	9							
11	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	159	1	11662	3	Y	959	942	0			66
							5	4	1055	9							
*12	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	115	1	12685	3	Y	856	861	0			61
							7	4	942	9							
*01	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	111	1	11611	3	Y	1055	1050	0			66
							9	4	1161	9							
02	9860	X	NO RPT	-0-	-9860	-0-					Y	NO RPT					66

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
*04	4020	X	3182	-0-	-838	-0-	192	1	2638	3	Y	319	331	0			27
							1	4	351	9							
*05	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	226	1	3212	3	Y	284	288	0			23
							312	9									
06	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	218	1	2677	3	Y	350	345	0			28
							385	9									
07	4154	X	3639	-0-	-515	-0-	124	1	3059	3	Y	414	408	0			34
							1	4	455	9							
08	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	46	1	3441	3	Y	408	412	0			30
							1	4	449	9							
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	65	1	3279	3	Y	445	442	0			33
							3	4	490	9							
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	49	1	3275	3	Y	478	478	0			33
							5	4	526	9							
11	3810	X	2826	-0-	-984	-0-	61	1	2287	3	Y	432	428	0			37
							3	4	475	9							
*12	3999	X	2488	-0-	-1511	-0-	40	1	1850	3	Y	543	545	0			35
							1	4	597	9							
*01	3999	X	1857	-0-	-2142	-0-	47	1	1425	3	Y	350	356	0			29
							385	9									
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					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 #: 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
*04	4110	X	3396	-0-	-714	-0-	158	1	2908	3	Y	299	294	0			10
							1	4	329	9							
*05	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	176	1	2989	3	Y	298	299	0			9
							328	9									
06	4110	X	3279	-0-	-831	-0-	274	1	2667	3	Y	307	307	0			9
							338	9									
07	4154	X	2965	-0-	-1189	-0-	107	1	2497	3	Y	298	298	0			9
							33	4	328	9							
08	4154	X	2266	-0-	-1888	-0-	97	1	2005	3	Y	99	102	0			6
							55	4	109	9							
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	97	1	3293	3	Y	285	282	0			9
							314	9									
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	187	1	5343	3	Y	435	438	0			6
							479	9									
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	3	Y	238	238	0			6
							262	9									
*12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	288	1	5764	3	Y	556	554	0			8
							1	4	612	9							
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	351	1	5402	3	Y	469	469	0			8
							516	9									
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	269	1	2552	3	Y	87	89	1			33
							96	9									
*05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	302	1	2502	3	Y	96	103	1			26
							106	9									
06	2430	N	1138	-0-	-1292	-0-	142	1	965	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	430	1	2678	3	Y	106	76	1			47
							117	9									
08	2914	X	1222	-0-	-1692	-0-	207	1	950	3	Y	59	59	1			47
							65	9									
09	3450	X	2338	-0-	-1112	-0-	264	1	1945	3	Y	117	108	1			56
							129	9									
10	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	377	1	2434	3	Y	212	157	1			111
							233	9									
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	351	1	2369	3	Y	159	173	1			97
							1	4	175	9							
*12	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	544	1	2095	3	Y	209	157	1			149
							230	9									
*01	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	279	1	1846	3	Y	184	244	1			89
							11	4	202	9							
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1035	-0-	-1335	-0-	272	1	244	3	Y	472	529	0			237
							519	9									
*05	2077	N	707	-0-	-1370	-0-	208	1	121	3	Y	344	400	0	5	1	176
							378	9									
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	175	1	109	3	Y	441	376	0	56	1	185
							485	9									
07	837	N	354	-0-	-483	-0-	100	1	49	3	Y	186	172	0	54	1	145
							205	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			125
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	352	1	387	3	Y	48	55	0			118
							53	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	436	1	273	3	Y	56	73	0	11	1	90
							9	4	62	9							
11	3000	N	4159	-0-	1159	1159	927	1	2198	3	Y	890	854	0			126
							55	4	979	9							
*12	3100	N	3019	-0-	-81	1078	259	1	1729	3	Y	935	800	0	66	1	195
							2	4	1029	9							
*01	3100	N	2376	-0-	-724	354	288	1	1298	3	Y	717	804	0			108
							1	4	789	9							
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					108

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1404	3	201	9	N	183	150	1			203
*05	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	1125	3	3	9	N	3					206
06	1380	N	679	-0-	-701	-0-	590	3	89	9	N	81	187	1			100
07	1705	X	967	-0-	-738	-0-	864	3	103	9	N	94					194
08	1705	X	1205	-0-	-500	-0-	1110	3	95	9	N	86	168	1			112
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	1273	3	103	9	N	94					206
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1142	3	86	9	N	78	159	1			125
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1268	3	109	9	N	99					224
*12	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1187	3	97	9	N	88	185	1			127
*01	3100	N	3720	-0-	620	620	3622	3	98	9	N	89					216
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	214					N	NO RPT					216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	3	Y	288	285	0			6
							11	4	317	9							
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	159	1	2087	3	Y	726	718	0			14
							2	4	799	9							
06	2640	X	1742	-0-	-898	-0-	82	1	1188	3	Y	427	432	0			9
							2	4	470	9							
07	3131	X	2360	-0-	-771	-0-	143	1	1504	3	Y	647	642	0			14
							1	4	712	9							
08	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	137	1	1614	3	Y	675	669	0	5	1	15
							2	4	743	9							
09	3030	X	2053	-0-	-977	-0-	112	1	1453	3	Y	444	451	0			8
							488	9									
10	3131	X	2319	-0-	-812	-0-	136	1	1618	3	Y	507	508	0			7
							7	4	558	9							
11	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	122	1	1367	3	Y	529	528	0			8
							8	4	582	9							
*12	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	159	1	1314	3	Y	599	597	0			10
							19	4	659	9							
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	117	1	737	3	Y	368	373	0			5
							7	4	405	9							
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					5

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
*04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	162	1	2976	3	Y	513	505	0			18
							1	4	564	9							
*05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	173	1	2950	3	Y	594	594	0			18
							653	9									
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	236	1	2292	3	Y	520	520	0			18
							572	9									
07	3596	X	682	-0-	-2914	-0-	21	1	478	3	Y	161	163	0			16
							6	4	177	9							
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	103	1	2121	3	Y	311	312	0			15
							58	4	342	9							
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	3	Y	993	981	0			27
							1092	9									
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	118	1	3374	3	Y	1162	1168	0			21
							1278	9									
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	119	1	2974	3	Y	970	964	0			27
							1067	9									
*12	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	116	1	2311	3	Y	870	874	0			23
							957	9									
*01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	115	1	1764	3	Y	578	579	0			22
							636	9									
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	3870	X	3536	-0-	-334	-0-	3323	3	213	9	N	194	337	1			245
*05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	131	182	1			194
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2210	3	166	9	N	151	185	1			160
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2402	3	210	9	N	191	177	1			174
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1761	3	234	9	N	213	185	1			202
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2120	3	228	9	N	207	185	1			224
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2562	3	312	9	N	284	356	1			152
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2067	3	254	9	N	231	179	1			204
*12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2262	3	194	9	N	176	184	1			196
*01	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	1773	3	237	9	N	215	357	1			54
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					54

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
*04	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	132	1	3588	3	Y	439	434	0			21
						2	4	483	9							
*05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	169	1	4643	3	Y	547	549	0			19
						6	4	602	9							
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	189	1	5016	3	Y	529	521	0			27
						7	4	582	9							
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	172	1	4763	3	Y	500	511	0			16
						1	4	550	9							
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	170	1	4314	3	Y	478	478	0			16
						526	9									
09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	185	1	4540	3	Y	465	464	0			17
						512	9									
10	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	263	1	4945	3	Y	523	518	0			22
						8	4	575	9							
11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	4707	3	Y	562	553	0			31
						25	4	618	9							
*12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	266	1	4961	3	Y	574	587	0			18
						7	4	631	9							
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	224	1	5103	3	Y	544	546	0			16
						4	4	598	9							
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	107	1	2855	3	Y	418	411	0			18
						460	9									
*05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	111	1	3055	3	Y	381	386	0			13
						4	4	419	9							
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	123	1	3277	3	Y	353	348	0			18
						5	4	388	9							
07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	110	1	3030	3	Y	345	351	0			12
						380	9									
08	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	79	1	2023	3	Y	228	231	0			9
						251	9									
09	3090 X	2939	-0-	-151	-0-	104	1	2540	3	Y	268	267	0			10
						295	9									
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	168	1	3152	3	Y	439	430	0			19
						5	4	483	9							
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	129	1	2988	3	Y	330	330	0			19
						15	4	363	9							
*12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	2899	3	Y	339	347	0			11
						3	4	373	9							
*01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	3	Y	276	278	0			9
						3	4	304	9							
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	122	1	3286	3	Y	364	355	0			16
						1	4	400	9							
*05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3363	3	Y	367	370	0			13
						4	4	404	9							
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	3	Y	346	340	0			19
						5	4	381	9							
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	124	1	3406	3	Y	343	349	0			13
						377	9									
08	3844 X	3700	-0-	-144	-0-	126	1	3210	3	Y	331	330	0			14
						364	9									
09	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	130	1	3170	3	Y	302	303	0			13
						332	9									
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	194	1	3650	3	Y	348	344	0			17
						6	4	383	9							
11	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	134	1	3093	3	Y	286	285	0			18
						15	4	315	9							
*12	3844 X	3599	-0-	-245	-0-	168	1	3118	3	Y	282	289	0			11
						3	4	310	9							
*01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	3	Y	285	285	0			11
						3	4	314	9							
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	4916	3	Y	203	198	1			15
						223	9									
*05	5332 X	5284	-0-	-48	-0-	301	1	4764	3	Y	199	197	1			17
						219	9									
06	5160 X	4888	-0-	-272	-0-	263	1	4446	3	Y	163	159	1			21
						179	9									
07	5208 X	4989	-0-	-219	-0-	296	1	4555	3	Y	125	137	1			9
						138	9									
08	5208 X	4856	-0-	-352	-0-	280	1	4451	3	Y	114	114	1			9
						125	9									
09	5040 X	4657	-0-	-383	-0-	248	1	4254	3	Y	137	132	1			14
						4	4	151	9							
10	5208 X	4865	-0-	-343	-0-	263	1	4436	3	Y	151	153	1			12
						166	9									
11	4890 X	4839	-0-	-51	-0-	262	1	4399	3	Y	162	163	1			11
						178	9									
*12	4867 X	4219	-0-	-648	-0-	225	1	3826	3	Y	153	145	1			19
						168	9									
*01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	275	1	4562	3	Y	220	225	1			14
						242	9									
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	155	1	1470	3	Y	152	137	1			48
							167	9									
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1411	3	Y	70	95	1			23
							77	9									
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	319	1	2178	3	Y	199	158	1			64
							219	9									
07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	194	1	1210	3	Y	131	123	1			72
							144	9									
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1	41	1			32
							1	9									
09	1950	X	1311	-0-	-639	-0-	145	1	1071	3	Y	86	80	1			38
							95	9									
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	355	1	2295	3	Y	224	157	1			105
							246	9									
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	300	1	2027	3	Y	153	167	1			91
							1	4	168	9							
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	464	1	1786	3	Y	200	152	1			139
							220	9									
*01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	240	1	1584	3	Y	217	265	1			91
							9	4	239	9							
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3630	X	2664	-0-	-966	-0-	242	1	2300	3	Y	111	123	1			43
							122	9									
*05	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	239	1	1978	3	Y	159	164	1			38
							175	9									
06	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	285	1	1943	3	Y	102	100	1			40
							112	9									
07	3007	X	1741	-0-	-1266	-0-	221	1	1376	3	Y	131	110	1			61
							144	9									
08	3007	X	1174	-0-	-1833	-0-	198	1	911	3	Y	59	70	1			50
							65	9									
09	2910	X	1430	-0-	-1480	-0-	158	1	1163	3	Y	99	102	1			47
							109	9									
10	2418	X	1059	-0-	-1359	-0-	132	1	857	3	Y	64	67	1			44
							70	9									
11	2340	X	1324	-0-	-1016	-0-	161	1	1087	3	Y	68	73	1			39
							1	4	75	9							
*12	1736	X	943	-0-	-793	-0-	175	1	671	3	Y	88	66	1			61
							97	9									
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	Y	154	160	1			55
							6	4	169	9							
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	126	1	3405	3	Y	408	405	0			13
						1	4	449	9							
*05	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	141	1	3878	3	Y	490	492	0			11
						5	4	539	9							
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	168	1	4492	3	Y	573	561	0			23
						7	4	630	9							
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	153	1	4227	3	Y	545	556	0			12
						600	9									
08	4681 X	4146	-0-	-535	-0-	139	1	3535	3	Y	429	431	0			10
						472	9									
09	4530 X	3917	-0-	-613	-0-	139	1	3392	3	Y	351	354	0			7
						386	9									
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	269	1	5053	3	Y	520	511	0			16
						8	4	572	9							
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	182	1	4235	3	Y	430	428	0			18
						22	4	473	9							
*12	4681 X	4468	-0-	-213	-0-	201	1	3742	3	Y	473	483	0			8
						5	4	520	9							
*01	4154 X	3665	-0-	-489	-0-	134	1	3044	3	Y	441	442	0			7
						2	4	485	9							
02	5510 X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

*04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	154	1	4165	3	Y	732	719	0			33
						2	4	805	9							
*05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	154	1	4217	3	Y	418	434	0			17
						5	4	460	9							
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	174	1	4628	3	Y	408	402	0			23
						7	4	449	9							
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	168	1	4649	3	Y	434	440	0			17
						1	4	477	9							
08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	186	1	4765	3	Y	646	638	0			25
						1	4	711	9							
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	197	1	4834	3	Y	598	599	0			24
						658	9									
10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	281	1	5266	3	Y	644	638	0			30
						8	4	708	9							
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	182	1	4214	3	Y	429	432	0			27
						21	4	472	9							
*12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	239	1	4454	3	Y	443	454	0			16
						6	4	487	9							
*01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	197	1	4481	3	Y	403	405	0			14
						3	4	443	9							
02	4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	185	1	2466	3	Y	188	189	0			5
							16	4	207	9							
*05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	305	1	3982	3	Y	428	424	0			9
							3	4	471	9							
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	159	1	2324	3	Y	229	232	0			6
							5	4	252	9							
07	3689	X	1114	-0-	-2575	-0-	85	1	899	3	Y	117	119	0			4
							1	4	129	9							
08	3689	X	720	-0-	-2969	-0-	50	1	593	3	Y	69	69	0	1	1	3
							1	4	76	9							
09	3570	X	354	-0-	-3216	-0-	24	1	310	3	Y	18	20	0			1
							20	9									
10	3689	X	449	-0-	-3240	-0-	32	1	379	3	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
11	2730	X	181	-0-	-2549	-0-	11	1	127	3	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
*12	1116	X	700	-0-	-416	-0-	59	1	482	3	Y	138	136	0			3
							7	4	152	9							
*01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	637	3	Y	531	524	0			10
							6	4	584	9							
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

*04	7380	X	6638	-0-	-742	-0-	59	1	5530	3	Y	952	965	0			52
							2	4	1047	9							
*05	7781	X	7745	-0-	-36	-0-	104	1	6429	3	Y	1102	1106	0			48
							1212	9									
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	142	1	6731	3	Y	1060	1064	0			44
							1166	9									
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	144	1	6409	3	Y	1004	999	0			49
							1104	9									
08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	130	1	6126	3	Y	1012	1005	0			56
							3	4	1113	9							
09	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	139	1	5475	3	Y	973	988	0			41
							2	4	1070	9							
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	137	1	6561	3	Y	1160	1157	0			44
							6	4	1276	9							
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	93	1	6572	3	Y	1231	1227	0			48
							9	4	1354	9							
*12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	177	1	5483	3	Y	1139	1140	0			47
							1253	9									
*01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	180	1	5687	3	Y	1173	1177	0			43
							1290	9									
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6450	X	6007	-0-	-443	-0-	56	1	5235	3	Y	649	663	0			40
							2	4	714	9							
*05	6820	X	6539	-0-	-281	-0-	89	1	5542	3	Y	825	827	0			38
							908	9									
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	127	1	6006	3	Y	876	879	0			35
							964	9									
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	134	1	5954	3	Y	808	804	0			39
							889	9									
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	134	1	6286	3	Y	816	811	0			44
							3	4	898	9							
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	142	1	5589	3	Y	753	767	0			30
							2	4	828	9							
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	121	1	5788	3	Y	763	761	0			32
							5	4	839	9							
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	79	1	5512	3	Y	741	738	0			35
							7	4	815	9							
*12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	194	1	6020	3	Y	886	886	0			35
							975	9									
*01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	183	1	5771	3	Y	856	859	0			32
							942	9									
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					32

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
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	100	1	1343	3	Y	299	297	0			7
							9	4	329	9							
*05	3100	N	3979	-0-	879	879	230	1	2997	3	Y	682	675	0			14
							2	4	750	9							
06	3000	N	3496	-0-	496	1375	179	1	2606	3	Y	642	642	0			14
							5	4	706	9							
*07	2761	X	1386	-0-	-1375	-0-	84	1	877	3	Y	386	391	0			9
							425	9									
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	55	1	653	3	Y	466	460	0	3	1	12
							1	4	513	9							
09	1680	X	1145	-0-	-535	-0-	56	1	733	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
10	1736	X	1153	-0-	-583	-0-	52	1	621	3	Y	434	433	0			8
							3	4	477	9							
11	1680	X	740	-0-	-940	-0-	33	1	366	3	Y	308	311	0			5
							2	4	339	9							
*12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	569	564	0			10
							10	4	626	9							
*01	1209	X	884	-0-	-325	-0-	69	1	434	3	Y	343	348	0			5
							4	4	377	9							
02	1102	X	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					5

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
*04	10080	X	8859	-0-	-1221	-0-	469	1	8124	3	Y	242	247	1			85
							266	9									
*05	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	534	1	8809	3	Y	228	233	1			80
							251	9									
06	9960	X	9375	-0-	-585	-0-	511	1	8608	3	Y	233	224	1			89
							256	9									
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	548	1	8545	3	Y	208	202	1			95
							229	9									
08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	552	1	8857	3	Y	205	198	1			102
							226	9									
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	488	1	8381	3	Y	223	218	1			107
							245	9									
10	9052	X	8745	-0-	-307	-0-	472	1	8057	3	Y	196	206	1			97
							216	9									
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	520	1	8800	3	Y	217	223	1			91
							239	9									
*12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	529	1	8897	3	Y	224	212	1			103
							246	9									
*01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	591	1	9836	3	Y	261	286	1			78
							287	9									
02	6902	X	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	414	1	7181	3	Y	230	233	1			86
							253	9									
*05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	448	1	7383	3	Y	252	254	1			84
							277	9									
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	435	1	7315	3	Y	246	236	1			94
							271	9									
07	7750	X	7603	-0-	-147	-0-	442	1	6894	3	Y	243	233	1			104
							267	9									
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	468	1	7511	3	Y	208	204	1			108
							229	9									
09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	419	1	7188	3	Y	196	197	1			107
							216	9									
10	7750	X	6294	-0-	-1456	-0-	339	1	5778	3	Y	161	172	1			96
							177	9									
11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-	331	1	5604	3	Y	155	162	1			89
							171	9									
*12	7750	X	5569	-0-	-2181	-0-	304	1	5115	3	Y	136	131	1			94
							150	9									
*01	7316	X	5097	-0-	-2219	-0-	282	1	4687	3	Y	116	133	1			77
							128	9									
02	6844	X	NO RPT	-0-	-6844	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	438	1	9200	3	Y	1614	1582	0			66
							2	4	1775	9							
*05	8432	X	8287	-0-	-145	-0-	351	1	6791	3	Y	1006	775	0	262	1	35
							38	4	1107	9							
06	8160	X	6412	-0-	-1748	-0-	277	1	5251	3	Y	800	809	0			26
							4	4	880	9							
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	376	1	6641	3	Y	1230	1211	0			45
							18	4	1353	9							
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	368	1	6151	3	Y	1069	1068	0			46
							21	4	1176	9							
09	6930	X	6814	-0-	-116	-0-	289	1	5366	3	Y	1051	1051	0			46
							3	4	1156	9							
10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	233	1	5783	3	Y	1137	1138	0			45
							4	4	1251	9							
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	213	1	6113	3	Y	1207	1214	0			38
							3	4	1328	9							
*12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	384	1	5586	3	Y	1212	1202	0			48
							48	4	1333	9							
*01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	439	1	5841	3	Y	1268	1266	0			50
							2	4	1395	9							
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT					50

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

*04	12720	X	12047	-0-	-673	-0-	637	1	11034	3	Y	342	342	1			25
							376	9									
*05	13144	X	12629	-0-	-515	-0-	702	1	11572	3	Y	323	330	1			18
							355	9									
06	12720	X	12197	-0-	-523	-0-	664	1	11168	3	Y	332	319	1			31
							365	9									
07	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	722	1	11264	3	Y	294	284	1			41
							323	9									
08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	716	1	11487	3	Y	294	283	1			52
							323	9									
09	11820	X	11611	-0-	-209	-0-	623	1	10695	3	Y	266	268	1			50
							293	9									
10	12214	X	11656	-0-	-558	-0-	628	1	10714	3	Y	285	291	1			44
							314	9									
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	646	1	10932	3	Y	338	344	1			38
							372	9									
*12	12214	X	11688	-0-	-526	-0-	637	1	10695	3	Y	324	309	1			53
							356	9									
*01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	638	1	10618	3	Y	314	352	1			15
							345	9									
02	10237	X	NO RPT	-0-	-10237	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	184	1	3874	3	Y	776	754	0			31
							1	4	854	9							
*05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	176	1	3412	3	Y	261	211	0	71	1	10
							19	4	287	9							
06	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	162	1	3068	3	Y	233	235	0			8
							2	4	256	9							
07	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	112	1	1970	3	Y	237	236	0			9
							5	4	261	9							
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	193	1	3222	3	Y	314	309	0			14
							11	4	345	9							
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	168	1	3128	3	Y	248	250	0			12
							2	4	273	9							
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	131	1	3249	3	Y	250	251	0			11
							2	4	275	9							
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	102	1	2923	3	Y	233	235	0			9
							1	4	256	9							
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	189	1	2745	3	Y	234	232	0			11
							23	4	257	9							
*01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	3	Y	276	274	0			13
							1	4	304	9							
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	8820	X	8043	-0-	-777	-0-	116	1	7266	3	Y	601	636	0			120
							661	9									
*05	9114	X	8225	-0-	-889	-0-	132	1	7447	3	Y	587	583	0			124
							646	9									
06	8820	X	7149	-0-	-1671	-0-	128	1	6547	3	Y	431	440	0			115
							474	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	152	1	7303	3	Y	596	584	0			127
							656	9									
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	151	1	7272	3	Y	507	511	0			123
							558	9									
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	153	1	7156	3	Y	505	493	0			135
							556	9									
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	156	1	6662	3	Y	472	474	0			133
							545	4	519	9							
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	165	1	7958	3	Y	533	546	0			120
							351	4	586	9							
*12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	164	1	8829	3	Y	609	599	0			130
							670	9									
*01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	171	1	7821	3	Y	638	653	0			115
							702	9									
02	6931	X	NO RPT	-0-	-6931	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12120	X	11759	-0-	-361	-0-	621	1	10772	3	Y	333	333	1			87
							366	9									
*05	12524	X	10926	-0-	-1598	-0-	605	1	9977	3	Y	313	320	1			80
							344	9									
06	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	589	1	9907	3	Y	309	298	1			91
							340	9									
07	11160	X	11041	-0-	-119	-0-	647	1	10091	3	Y	275	267	1			99
							303	9									
08	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	651	1	10436	3	Y	280	270	1			109
							308	9									
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	583	1	10005	3	Y	259	260	1			108
							285	9									
10	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	584	1	9959	3	Y	276	282	1			102
							304	9									
11	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	618	1	10460	3	Y	299	305	1			96
							329	9									
*12	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	642	1	10784	3	Y	304	288	1			112
							334	9									
*01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	619	1	10289	3	Y	281	317	1			76
							309	9									
02	9686	X	NO RPT	-0-	-9686	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

*04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	309	1	6479	3	Y	776	765	0			36
							1	4	854	9							
*05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	368	1	7130	3	Y	743	560	0	190	1	29
							40	4	817	9							
06	6360	X	5763	-0-	-597	-0-	256	1	4831	3	Y	612	617	0			24
							3	4	673	9							
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	278	1	4913	3	Y	730	723	0			31
							13	4	803	9							
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	255	1	4274	3	Y	797	790	0			38
							15	4	877	9							
09	5220	X	3828	-0-	-1392	-0-	156	1	2893	3	Y	706	708	0			36
							2	4	777	9							
10	5394	X	5250	-0-	-144	-0-	172	1	4253	3	Y	747	748	0			35
							3	4	822	9							
11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	140	1	4023	3	Y	689	697	0			27
							2	4	758	9							
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	4608	3	Y	819	808	0			38
							39	4	901	9							
*01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	360	1	4789	3	Y	748	751	0			35
							2	4	823	9							
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					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 #: 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
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	8	43	1			18
							9	9									
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	1071	3	Y	74	73	1			19
							81	9									
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	167	1	1139	3	Y	143	114	1			48
							157	9									
07	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	337	1	2097	3	Y	233	177	1			104
							256	9									
08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	7677	851	1	3910	3	Y	205	176	1			133
							226	9									
09	13676	X	5999	-0-	-7677	-0-	692	1	5105	3	Y	184	214	1			103
							202	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	598	1	3868	3	Y	129	139	1			93
							142	9									
11	4830	X	3671	-0-	-1159	-0-	462	1	3119	3	Y	80	114	1			59
							2	4	88	9							
*12	6200	X	4651	-0-	-1549	-0-	925	1	3559	3	Y	152	111	1			100
							167	9									
*01	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	499	1	3295	3	Y	171	203	1			68
							19	4	188	9							
02	4524	X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT					68

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
*04	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	84	1	1332	3	Y	381	419	0			37
							1	4	419	9							
*05	2263	X	430	-0-	-1833	-0-	28	1	314	3	Y	80	88	0			29
							88	9									
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			28
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	490	3	Y	130	121	0			9
							1	4	143	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	9510	X	9414	-0-	-96	-0-	90	1	9114	3	Y	190	573	1			94
							1	4	209	9							
*05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	95	1	9227	3	Y	550	511	1			133
							1	4	605	9							
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	108	1	9064	3	Y	486	513	1			106
							1	4	535	9							
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	110	1	9196	3	Y	484	454	1			136
							1	4	532	9							
08	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	118	1	9266	3	Y	405	394	1			147
							46	4	446	9							
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	101	1	8223	3	Y	497	450	1			194
							1	4	547	9							
10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	100	1	8989	3	Y	485	526	1			153
							1	4	534	9							
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	111	1	8635	3	Y	535	512	1			176
							1	4	589	9							
*12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	113	1	8585	3	Y	531	513	1			194
							1	4	584	9							
*01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	95	1	8812	3	Y	539	619	1			114
							6	4	593	9							
02	7627	X	NO RPT	-0-	-7627	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	69	1	6948	3	Y	170	509	1			78
							187	9									
*05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	467	437	1			108
							514	9									
06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	83	1	6972	3	Y	421	443	1			86
							1	4	463	9							
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	85	1	7075	3	Y	433	403	1			116
							476	9									
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	91	1	7130	3	Y	356	349	1			123
							36	4	392	9							
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	92	1	7439	3	Y	466	416	1			173
							1	4	513	9							
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	74	1	6653	3	Y	419	463	1			129
							1	4	461	9							
11	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	70	1	5446	3	Y	343	354	1			118
							1	4	377	9							
*12	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	77	1	5859	3	Y	384	367	1			135
							1	4	422	9							
*01	6448	X	5359	-0-	-1089	-0-	54	1	4981	3	Y	292	363	1			64
							3	4	321	9							
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT					64

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
*04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	69	1	7032	3	Y	171	484	1			70
							1	4	188	9							
*05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	75	1	7318	3	Y	499	459	1			110
							1	4	549	9							
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	79	1	6626	3	Y	427	454	1			83
							1	4	470	9							
07	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	87	1	7284	3	Y	461	427	1			117
							1	4	507	9							
08	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	86	1	6697	3	Y	338	341	1			114
							33	4	372	9							
09	7440	X	7000	-0-	-440	-0-	80	1	6413	3	Y	461	411	1			164
							507	9									
10	7874	X	7715	-0-	-159	-0-	80	1	7132	3	Y	456	491	1			129
							1	4	502	9							
11	7620	X	7481	-0-	-139	-0-	89	1	6871	3	Y	473	458	1			144
							1	4	520	9							
*12	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	88	1	6736	3	Y	466	452	1			158
							1	4	513	9							
*01	7068	X	6934	-0-	-134	-0-	69	1	6386	3	Y	432	509	1			81
							4	4	475	9							
02	6612	X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	11	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	71	3	Y	70	59	0	2	1	9
							77	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	163	1	80	3	Y	68	62	0	3	1	12
							1	4	75	9							
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	76	1	50	3	Y	3	4	0			11
							3	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	68	1	75	3	Y	3	4	0			10
							3	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	49	1	31	3	Y	8	9	0	9	1	-0-
							1	4	9	9							
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	285	1	676	3	Y	121	116	0			5
							17	4	133	9							
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	3	Y	682	578	0	27	1	82
							2	4	750	9							
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	351	1	1582	3	Y	671	706	0			47
							1	4	738	9							
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					47

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
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	165	1	1565	3	Y	835	701	1			250
							919	9									
*05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	166	1	1373	3	Y	563	655	1			158
							619	9									
06	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	178	1	1216	3	Y	519	482	1			195
							571	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	179	1	1114	3	Y	487	431	1			251
							536	9									
08	DLQ G-10		2334	-0-	2334	4163	321	1	1474	3	Y	490	422	1			319
							539	9									
09	2200	N	2509	-0-	309	4472	239	1	1764	3	Y	460	525	1			254
							506	9									
10	3100	N	2838	-0-	-262	4210	287	1	1855	3	Y	633	529	1			358
							696	9									
11	3000	N	1315	-0-	-1685	2525	141	1	947	3	Y	206	367	1			197
							227	9									
*12	3100	N	2733	-0-	-367	2158	502	1	1931	3	Y	273	244	1			226
							300	9									
*01	3100	N	2773	-0-	-327	1831	323	1	2140	3	Y	270	369	1			127
							13	4	297	9							
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	555					Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3000	N	4639	-0-	1639	1639	214	1	3360	3	Y	967	1008	0			41
							1	4	1064	9							
*05	6563	X	4924	-0-	-1639	-0-	308	1	3436	3	Y	1073	1080	0			34
							1180	9									
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	1650	3	Y	462	460	0			36
							508	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	451	1	3067	3	Y	865	864	0			37
							952	9									
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	550	1	3495	3	Y	1058	1045	0			50
							2	4	1164	9							
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	385	1	2762	3	Y	1035	1043	0			42
							4	4	1139	9							
10	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	375	1	2655	3	Y	950	920	0			72
							7	4	1045	9							
11	3990	X	3959	-0-	-31	-0-	435	1	2719	3	Y	730	749	0			53
							2	4	803	9							
*12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	417	1	2695	3	Y	727	692	0			88
							5	4	800	9							
*01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	487	1	2738	3	Y	924	948	0			64
							9	4	1016	9							
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT					64

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
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	2551	3	Y	657	698	0			41
							1	4	723	9							
*05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	249	1	2774	3	Y	732	739	0			34
							805	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	299	1	2334	3	Y	794	786	0			42
							873	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	357	1	2431	3	Y	712	713	0			41
							783	9									
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	511	1	3253	3	Y	807	798	0			50
							2	4	888	9							
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	560	1	4020	3	Y	704	712	0			42
							6	4	774	9							
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	460	1	3257	3	Y	713	690	0			65
							8	4	784	9							
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	514	1	3215	3	Y	614	630	0			49
							2	4	675	9							
*12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	470	1	3034	3	Y	558	533	0			74
							5	4	614	9							
*01	5208	X	4142	-0-	-1066	-0-	510	1	2872	3	Y	682	704	0			52
							10	4	750	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					52

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	4	1	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					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 #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6630	X	5789	-0-	-841	-0-	71	1	4934	3	Y	713	711	0			33
							784	9									
*05	6851	X	5042	-0-	-1809	-0-	64	1	4401	3	Y	522	530	0			25
							3	4	574	9							
06	6630	X	5185	-0-	-1445	-0-	122	1	4495	3	Y	515	519	0			21
							1	4	567	9							
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	120	1	4874	3	Y	516	513	0			24
							2	4	568	9							
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	157	1	5289	3	Y	499	499	0			24
							2	4	549	9							
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	134	1	5411	3	Y	509	513	0			20
							4	4	560	9							
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	107	1	5524	3	Y	556	556	0			20
							6	4	612	9							
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	163	1	6939	3	Y	667	665	0			22
							3	4	734	9							
*12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	165	1	6285	3	Y	430	429	0			23
							2	4	473	9							
*01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	196	1	7065	3	Y	478	479	0			22
							1	4	526	9							
02	5742	X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8100	X	7897	-0-	-203	-0-	100	1	6954	3	Y	765	763	0			34
							1	4	842	9							
*05	8370	X	7148	-0-	-1222	-0-	94	1	6512	3	Y	488	497	0			25
							5	4	537	9							
06	8100	X	5996	-0-	-2104	-0-	145	1	5355	3	Y	450	455	0			20
							1	4	495	9							
07	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	141	1	5730	3	Y	433	431	0			22
							2	4	476	9							
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	184	1	6191	3	Y	461	463	0			20
							2	4	507	9							
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	161	1	6450	3	Y	478	482	0			16
							4	4	526	9							
10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	145	1	7493	3	Y	540	540	0			16
							8	4	594	9							
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	173	1	7390	3	Y	562	561	0			17
							3	4	618	9							
*12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	186	1	7039	3	Y	508	506	0			19
							2	4	559	9							
*01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	218	1	7854	3	Y	533	535	0			17
							1	4	586	9							
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	4764	X	3645	-0-	-1119	-0-	297	1	2598	3	Y	679	655	1			68
							3	4	747	9							
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	278	1	2558	3	Y	494	526	1			36
							16	4	543	9							
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	3	Y	667	589	1			114
							1	4	734	9							
07	3968	X	1999	-0-	-1969	-0-	213	1	1513	3	Y	247	297	1			64
							1	4	272	9							
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
10	5642	X	1600	-0-	-4042	-0-	245	1	929	3	Y	387	293	1			94
							426	9									
11	5460	X	3107	-0-	-2353	-0-	563	1	1885	3	Y	599	504	1			189
							659	9									
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	534	1	2049	3	Y	631	637	1			183
							694	9									
*01	DLQ	G-10	2461	-0-	2461	2461	435	1	1482	3	Y	491	622	1			52
							4	4	540	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2461					Y	NO RPT					52

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
*04	7350	X	6426	-0-	-924	-0-	181	1	5877	3	Y	333	363	0			49
							2	4	366	9							
*05	7595	X	6423	-0-	-1172	-0-	188	1	5879	3	Y	322	323	0			48
							2	4	354	9							
06	7350	X	6753	-0-	-597	-0-	220	1	6211	3	Y	292	291	0			49
							1	4	321	9							
07	7130	X	7075	-0-	-55	-0-	234	1	6500	3	Y	310	302	0			57
							341	9									
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	238	1	6589	3	Y	222	232	0			47
							244	9									
09	6750	X	6602	-0-	-148	-0-	225	1	6063	3	Y	285	284	0			48
							314	9									
10	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	233	1	6120	3	Y	280	286	0			42
							308	9									
11	6990	X	5737	-0-	-1253	-0-	34	1	5426	3	Y	252	238	0			56
							277	9									
*12	7223	X	6145	-0-	-1078	-0-	34	1	5764	3	Y	315	332	0			39
							347	9									
*01	7006	X	6213	-0-	-793	-0-	21	1	5836	3	Y	324	322	0			41
							356	9									
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	223	1	7226	3	Y	306	323	0			26
							2	4	337	9							
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	206	1	6435	3	Y	265	266	0			25
							2	4	292	9							
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	166	1	4692	3	Y	194	193	0			26
							1	4	213	9							
07	8246	X	5167	-0-	-3079	-0-	172	1	4757	3	Y	216	211	0			31
							238	9									
08	8246	X	4788	-0-	-3458	-0-	159	1	4398	3	Y	210	216	0			25
							231	9									
09	7980	X	4408	-0-	-3572	-0-	150	1	4048	3	Y	191	191	0			25
							210	9									
10	7037	X	4539	-0-	-2498	-0-	159	1	4163	3	Y	197	201	0			21
							217	9									
11	5070	X	4739	-0-	-331	-0-	28	1	4489	3	Y	202	191	0			32
							222	9									
*12	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	27	1	4505	3	Y	210	223	0			19
							231	9									
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	17	1	4815	3	Y	192	191	0			20
							211	9									
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

*04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	188	1	6107	3	Y	515	544	0			49
							2	4	567	9							
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	202	1	6310	3	Y	644	642	0			51
							2	4	708	9							
06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	212	1	5981	3	Y	374	376	0			49
							1	4	411	9							
07	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	238	1	6632	3	Y	381	372	0			58
							1	4	419	9							
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	227	1	6280	3	Y	370	381	0			47
							407	9									
09	6870	X	6409	-0-	-461	-0-	215	1	5788	3	Y	369	369	0			47
							406	9									
10	7099	X	6508	-0-	-591	-0-	224	1	5866	3	Y	380	386	0			41
							418	9									
11	6870	X	6178	-0-	-692	-0-	36	1	5681	3	Y	419	394	0			66
							461	9									
*12	7099	X	5949	-0-	-1150	-0-	32	1	5477	3	Y	400	424	0			42
							440	9									
*01	6913	X	5813	-0-	-1100	-0-	20	1	5365	3	Y	389	388	0			43
							428	9									
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					43

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
*04	3000	N	5227	-0-	2227	2227	20	1	4178	3	Y	263	215	1			174
							740	4	289	9							
*05	3100	N	1370	-0-	-1730	497	11	1	1218	3	Y	54	80	1			148
							82	4	59	9							
*06	2263	N	1766	-0-	-497	-0-	1	1	1381	3	Y	53	69	1			132
							326	4	58	9							
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1035	3	10	4	Y	43	103	1			72
							47	9									
08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	918	3	Y	68	39	1			101
							199	4	75	9							
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1078	3	294	4	Y	85	122	1			64
							94	9									
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	993	3	Y	101	92	1			73
							755	4	111	9							
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	3	Y	145	40	1			105
							663	4	160	9							
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	110	1	227	3	Y	516	470	0			130
							3	4	568	9							
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	67	0			63
06	450	N	180	-0-	-270	-0-	32	1	67	3	Y	74	59	0			78
							81	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	226	1	299	3	Y	232	225	0			85
							255	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			58
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	13	1	551	3	Y	370	369	0			59
							8	4	407	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			58
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	28	28	0			58
							31	9									
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	7	0			58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

*04	2250	X	2086	-0-	-164	-0-	55	1	1772	3	Y	235	258	0			35
							259	9									
*05	2325	X	2289	-0-	-36	-0-	62	1	1958	3	Y	244	245	0			34
							1	4	268	9							
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	112	1	3176	3	Y	392	388	0			38
							1	4	431	9							
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	118	1	3272	3	Y	403	394	0			47
							443	9									
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	126	1	3487	3	Y	410	418	0			39
							451	9									
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	115	1	3096	3	Y	401	400	0			40
							441	9									
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	137	1	3579	3	Y	437	441	0			36
							481	9									
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	17	1	2729	3	Y	356	336	0			56
							392	9									
*12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3270	3	Y	432	451	0			37
							475	9									
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	11	1	2988	3	Y	429	427	0			39
							472	9									
02	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	196	1	4119	3	Y	642	628	0			26
							1	4	706	9							
*05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	216	1	4167	3	Y	387	298	0	101	1	14
							23	4	426	9							
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	210	1	3975	3	Y	421	421	0			14
							3	4	463	9							
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	225	1	3973	3	Y	458	455	0			17
							11	4	504	9							
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	255	1	4281	3	Y	406	405	0			18
							15	4	447	9							
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	179	1	3319	3	Y	397	397	0			18
							2	4	437	9							
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	3736	3	Y	448	448	0			18
							3	4	493	9							
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	122	1	3508	3	Y	426	430	0			14
							2	4	469	9							
*12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	300	1	4357	3	Y	621	610	0			25
							37	4	683	9							
*01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	3742	3	Y	540	543	0			22
							1	4	594	9							
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	2670	X	2186	-0-	-484	-0-	86	1	1791	3	Y	281	283	0			12
							309	9									
*05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	3	Y	423	314	0	107	1	14
							10	4	465	9							
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	145	1	2742	3	Y	392	393	0			13
							2	4	431	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	150	1	2641	3	Y	405	403	0			15
							7	4	446	9							
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	155	1	2591	3	Y	376	374	0			17
							9	4	414	9							
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	124	1	2296	3	Y	402	401	0			18
							1	4	442	9							
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	81	1	2004	3	Y	403	405	0			16
							1	4	443	9							
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	3	Y	370	374	0			12
							1	4	407	9							
*12	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	1697	3	Y	383	380	0			15
							15	4	421	9							
*01	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	116	1	1550	3	Y	330	332	0			13
							1	4	363	9							
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	58	1	1218	3	Y	91	92	0			4
							100	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	3	Y	204	151	0	51	1	6
							10	4	224	9							
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	Y	257	256	0			7
							1	4	283	9							
07	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	54	1	938	3	Y	245	243	0			9
							2	4	270	9							
08	2015	X	1288	-0-	-727	-0-	59	1	974	3	Y	229	228	0			10
							3	4	252	9							
09	2700	X	1407	-0-	-1293	-0-	59	1	1105	3	Y	220	220	0			10
							1	4	242	9							
10	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	62	1	1547	3	Y	223	224	0			9
							1	4	245	9							
11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	3	Y	211	213	0			7
							1	4	232	9							
*12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	201	199	0			9
							11	4	221	9							
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	3	Y	199	199	0			9
							219	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	X	319	-0-	-2021	-0-	51	1	236	3	Y	28	104	0			67
							1	4	31	9							
*05	744	X	136	-0-	-608	-0-	10	1	104	3	Y	20	43	0			44
							22	9									
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	34	1	140	3	Y	36	36	0			44
							40	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	88	1	177	3	Y	292	271	0			65
							321	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	431	1	704	3	Y	218	223	0			60
							240	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	421	1	653	3	Y	201	204	0			57
							221	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	910	3	Y	168	174	0			51
							185	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	276	1	471	3	Y	82	88	0			45
							1	4	90	9							
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	130	1	259	3	Y	51	54	0			42
							56	9									
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	241	3	Y	214	205	0			51
							235	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3210	X	205	-0-	-3005	-0-	32	1	147	3	Y	24	155	0			109
							26	9									
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	289	1	473	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	131	3	Y	88	84	0			6
							97	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	75	1	135	3	Y	88	89	0			5
							97	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	178	1	304	3	Y	223	213	0			15
							1	4	245	9							
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	230	3	Y	164	166	0			13
							180	9									
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	228	3	Y	139	142	0			10
							153	9									
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	57	1	232	3	Y	57	50	0			7
							63	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	750	1	1513	3	Y	364	338	0			33
							2	4	400	9							
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	480	1	783	3	Y	224	233	0			24
							246	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	380	1	589	3	Y	174	180	0			18
							191	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	585	1	1059	3	Y	226	224	0			20
							249	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	649	1	1107	3	Y	245	243	0			22
							2	4	270	9							
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	368	1	737	3	Y	212	214	0			20
							233	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	221	223	0			18
							243	9									
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	36	1	2514	3	Y	513	510	0			16
							564	9									
*05	4309	X	2406	-0-	-1903	-0-	28	1	1970	3	Y	369	373	0			12
							2	4	406	9							
06	4170	X	3033	-0-	-1137	-0-	69	1	2534	3	Y	391	392	0			11
							430	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	75	1	3060	3	Y	335	334	0			12
							1	4	369	9							
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	101	1	3377	3	Y	292	292	0			12
							1	4	321	9							
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	86	1	3445	3	Y	281	284	0			9
							2	4	309	9							
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	68	1	3533	3	Y	248	248	0			9
							4	4	273	9							
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	80	1	3454	3	Y	188	188	0			9
							2	4	207	9							
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	103	1	3914	3	Y	335	333	0			11
							1	4	369	9							
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	106	1	3832	3	Y	328	329	0			10
							1	4	361	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	12510	X	12085	-0-	-425	-0-	141	1	9852	3	Y	1901	1888	0			61
							1	4	2091	9							
*05	12927	X	11249	-0-	-1678	-0-	144	1	9887	3	Y	1101	1118	0			44
							7	4	1211	9							
06	12510	X	8939	-0-	-3571	-0-	211	1	7786	3	Y	855	862	0			37
							1	4	941	9							
07	9486	X	4883	-0-	-4603	-0-	105	1	4302	3	Y	431	431	0			37
							2	4	474	9							
08	9486	X	3838	-0-	-5648	-0-	101	1	3378	3	Y	325	328	0			34
							1	4	358	9							
09	9180	X	3578	-0-	-5602	-0-	79	1	3156	3	Y	310	315	0			29
							2	4	341	9							
10	9486	X	3344	-0-	-6142	-0-	57	1	2939	3	Y	314	314	0			29
							3	4	345	9							
11	8940	X	5175	-0-	-3765	-0-	106	1	4526	3	Y	492	491	0			30
							2	4	541	9							
*12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	261	1	9907	3	Y	1292	1282	0			40
							3	4	1421	9							
*01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	177	1	6397	3	Y	849	856	0			33
							1	4	934	9							
02	1508	X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					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 #: 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
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	42	1	2897	3	Y	568	565	0			21
							625	9									
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	46	1	3144	3	Y	597	602	0			16
							2	4	657	9							
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	61	1	2251	3	Y	460	463	0			13
							506	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	86	1	3502	3	Y	533	530	0			16
							1	4	586	9							
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	106	1	3558	3	Y	523	523	0			16
							1	4	575	9							
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	76	1	3037	3	Y	460	463	0			13
							2	4	506	9							
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	68	1	3520	3	Y	511	511	0			13
							4	4	562	9							
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	91	1	3878	3	Y	493	492	0			14
							2	4	542	9							
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	100	1	3777	3	Y	468	466	0			16
							1	4	515	9							
*01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3680	3	Y	512	514	0			14
							1	4	563	9							
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	17	1	1153	3	Y	222	220	0			9
							244	9									
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	8	1	525	3	Y	342	344	0			7
							376	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	3	Y	551	551	0			7
							606	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	24	1	958	3	Y	233	232	0			8
							256	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	3	Y	186	186	0			8
							205	9									
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	138	139	0			7
							1	4	152	9							
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	3	Y	213	212	0			8
							2	4	234	9							
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	3	Y	174	174	0			8
							1	4	191	9							
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	56	1	2127	3	Y	196	195	0			9
							1	4	216	9							
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	61	1	2170	3	Y	204	205	0			8
							224	9									
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10380	X	9270	-0-	-1110	-0-	44	1	8806	3	Y	382	388	0			38
							420	9									
*05	10385	X	9853	-0-	-532	-0-	52	1	9344	3	Y	415	414	0			39
							457	9									
06	10050	X	9867	-0-	-183	-0-	58	1	9384	3	Y	386	386	0			39
							425	9									
07	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	52	1	9329	3	Y	440	383	0			96
							6	4	484	9							
08	9982	X	9896	-0-	-86	-0-	53	1	9373	3	Y	427	467	0			56
							470	9									
09	9870	X	9264	-0-	-606	-0-	60	1	8817	3	Y	352	361	0			47
							387	9									
10	10199	X	8450	-0-	-1749	-0-	46	1	7995	3	Y	337	329	0			55
							38	4	371	9							
11	9870	X	8698	-0-	-1172	-0-	45	1	8253	3	Y	364	382	0			37
							400	9									
*12	9920	X	8899	-0-	-1021	-0-	51	1	8432	3	Y	378	376	0			39
							416	9									
*01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	49	1	8542	3	Y	390	386	0			43
							429	9									
02	8236	X	NO RPT	-0-	-8236	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

*04	9840	X	8916	-0-	-924	-0-	42	1	8478	3	Y	360	365	0			36
							396	9									
*05	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	51	1	9078	3	Y	373	375	0			34
							410	9									
06	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	55	1	8901	3	Y	341	341	0			34
							375	9									
07	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	50	1	8868	3	Y	377	330	0			81
							6	4	415	9							
08	9703	X	9380	-0-	-323	-0-	51	1	8927	3	Y	365	400	0			46
							402	9									
09	9330	X	8655	-0-	-675	-0-	56	1	8279	3	Y	291	300	0			37
							320	9									
10	9641	X	9110	-0-	-531	-0-	50	1	8663	3	Y	323	311	0			49
							42	4	355	9							
11	9330	X	8044	-0-	-1286	-0-	42	1	7685	3	Y	288	309	0			28
							317	9									
*12	9424	X	8088	-0-	-1336	-0-	47	1	7682	3	Y	326	323	0			31
							359	9									
*01	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	38	1	6512	3	Y	255	260	0			26
							281	9									
02	7714	X	NO RPT	-0-	-7714	-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 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
*04	8850	X	8056	-0-	-794	-0-	37	1	7498	3	Y	474	476	0			48
							521	9									
*05	9145	X	8567	-0-	-578	-0-	45	1	8009	3	Y	466	469	0			45
							513	9									
06	8730	X	8237	-0-	-493	-0-	47	1	7730	3	Y	418	418	0			45
							460	9									
07	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	45	1	7910	3	Y	476	415	0			106
							5	4	524	9							
08	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	45	1	7817	3	Y	465	508	0			63
							512	9									
09	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	52	1	7559	3	Y	393	403	0			53
							432	9									
10	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	44	1	7648	3	Y	417	402	0			68
							37	4	459	9							
11	8250	X	7968	-0-	-282	-0-	41	1	7474	3	Y	412	436	0			44
							453	9									
*12	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	46	1	7459	3	Y	450	446	0			48
							495	9									
*01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	47	1	8117	3	Y	471	466	0			53
							518	9									
02	7105	X	NO RPT	-0-	-7105	-0-					Y	NO RPT					53

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

*04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	94	1	711	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	720	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	80	1	651	3	Y	130	129	0			1
							143	9									
10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	55	1	469	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
11	3000	N	3938	-0-	938	938	328	1	2939	3	Y	603	599	0			6
							8	4	663	9							
*12	3100	N	4437	-0-	1337	2275	311	1	3422	3	Y	638	638	0			6
							2	4	702	9							
*01	2902	N	627	-0-	-2275	-0-	34	1	442	3	Y	135	136	0			5
							2	4	149	9							
02	667	X	NO RPT	-0-	-667	-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 #: 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
*04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	127	1	11931	3	Y	758	766	0			32
							5	4	834	9							
*05	13051	X	8300	-0-	-4751	-0-	118	1	7349	3	Y	757	760	0			29
							833	9									
06	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	160	1	7587	3	Y	680	682	0			27
							748	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	174	1	7725	3	Y	657	653	0			31
							723	9									
08	8339	X	7931	-0-	-408	-0-	149	1	7066	3	Y	647	643	0			35
							4	4	712	9							
09	8070	X	8063	-0-	-7	-0-	184	1	7262	3	Y	558	569	0			24
							3	4	614	9							
10	8339	X	7953	-0-	-386	-0-	151	1	7232	3	Y	513	512	0			25
							6	4	564	9							
11	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	104	1	7315	3	Y	764	760	0			29
							10	4	840	9							
*12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	234	1	7293	3	Y	765	765	0			29
							1	4	842	9							
*01	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	212	1	6672	3	Y	761	764	0			26
							837	9									
02	7888	X	NO RPT	-0-	-7888	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

*04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	77	1	7265	3	Y	854	865	0			44
							3	4	939	9							
*05	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	124	1	7729	3	Y	865	868	0			41
							1	4	952	9							
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	165	1	7814	3	Y	894	897	0			38
							983	9									
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	177	1	7900	3	Y	848	843	0			43
							1	4	933	9							
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	173	1	8198	3	Y	896	890	0			49
							5	4	986	9							
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	201	1	7922	3	Y	837	850	0			36
							3	4	921	9							
10	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	177	1	8501	3	Y	875	873	0			38
							8	4	963	9							
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	3	Y	809	807	0			40
							11	4	890	9							
*12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	257	1	7988	3	Y	852	853	0			39
							1	4	937	9							
*01	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	249	1	7885	3	Y	939	942	0			36
							1	4	1033	9							
02	7656	X	NO RPT	-0-	-7656	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

*04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-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 #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9750 X	6801	-0-	-2949	-0-	63	1	5888	3	Y	771	781	0			36
						2	4	848	9							
*05	10075 X	6806	-0-	-3269	-0-	93	1	5737	3	Y	887	889	0			34
						976	9									
06	7170 X	6200	-0-	-970	-0-	110	1	5240	3	Y	773	776	0			31
						850	9									
07	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	166	1	7368	3	Y	1109	1101	0			39
						1220	9									
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	128	1	6051	3	Y	936	931	0			44
						3	4	1030	9							
09	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	145	1	5750	3	Y	916	929	0			31
						3	4	1008	9							
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	117	1	5598	3	Y	880	878	0			33
						5	4	968	9							
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	82	1	5779	3	Y	914	911	0			36
						8	4	1005	9							
*12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	182	1	5636	3	Y	1143	1142	0			37
						1257	9									
*01	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	181	1	5701	3	Y	1129	1133	0			33
						1242	9									
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

*04	6570 X	3711	-0-	-2859	-0-	37	1	3542	3	Y	118	123	0			10
						2	4	130	9							
*05	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	123	1	7609	3	Y	264	264	0			10
						290	9									
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	267	268	0			9
						294	9									
07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	144	1	6385	3	Y	236	235	0			10
						260	9									
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	133	1	6302	3	Y	184	183	0			11
						4	4	202	9							
09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	157	1	6223	3	Y	316	319	0			8
						3	4	348	9							
10	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	139	1	6646	3	Y	326	325	0			9
						6	4	359	9							
11	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	87	1	6133	3	Y	270	269	0			10
						8	4	297	9							
*12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	188	1	5835	3	Y	414	413	0			11
						455	9									
*01	6138 X	6063	-0-	-75	-0-	177	1	5583	3	Y	275	277	0			9
						303	9									
02	5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					Y	NO RPT					9

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
*04	6660	X	3429	-0-	-3231	-0-	35	1	3259	3	Y	122	125	0			10
							1	4	134	9							
*05	6882	X	6183	-0-	-699	-0-	95	1	5914	3	Y	158	158	0			10
							174	9									
06	6660	X	5326	-0-	-1334	-0-	105	1	4995	3	Y	205	205	0			10
							226	9									
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	108	1	4800	3	Y	180	179	0			11
							198	9									
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	117	1	5501	3	Y	155	154	0			12
							3	4	171	9							
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	118	1	4648	3	Y	170	173	0			9
							2	4	187	9							
10	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	90	1	4326	3	Y	289	288	0			10
							4	4	318	9							
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	63	1	4427	3	Y	351	350	0			11
							6	4	386	9							
*12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	159	1	4944	3	Y	236	237	0			10
							260	9									
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	152	1	4796	3	Y	217	218	0			9
							239	9									
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					Y	NO RPT					9

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	136	1	2207	3	Y	372	373	0			7
							2	4	409	9							
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	99	1	1313	3	Y	224	225	0			6
							19	4	246	9							
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	351	1	4392	3	Y	227	227	0			6
							17	4	250	9							
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3222	3	Y	200	200	0			6
							14	4	220	9							
*01	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	1875	115	1	1429	3	Y	299	296	0			9
							2	4	329	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1875					Y	NO RPT					9

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7440	X	301	-0-	-7139	-0-	5	1	242	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*04	7200	X	1335	-0-	-5865	-0-	35	1	1219	3	Y	74	73	0			1
							81	9									
*05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	406	364	0	35	1	8
							447	9									
*06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	113	115	0	2	1	4
							124	9									
*07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	329	1	4807	3	Y	407	400	0	5	1	6
							13	4	448	9							
*08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	372	1	4909	3	Y	1057	1050	0	5	1	8
							7	4	1163	9							
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	3	Y	437	438	0			7
							2	4	481	9							
*10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	3	Y	258	260	0			5
							19	4	284	9							
*11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	419	1	5240	3	Y	243	243	0			5
							20	4	267	9							
*12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	384	1	3985	3	Y	213	213	0			5
							17	4	234	9							
*01	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	1869	117	1	1451	3	Y	272	270	0			7
							2	4	299	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1869					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8340	X	5686	-0-	-2654	-0-	7	1	5395	3	Y	258	246	0			45
							284	9									
*05	6882	X	5724	-0-	-1158	-0-	16	1	5460	3	Y	225	225	0			45
							248	9									
06	6660	X	5418	-0-	-1242	-0-	28	1	5191	3	Y	181	184	0			42
							199	9									
07	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	38	1	5259	3	Y	169	158	0			53
							186	9									
08	6355	X	5422	-0-	-933	-0-	31	1	5257	3	Y	122	135	0			40
							134	9									
09	5550	X	5289	-0-	-261	-0-	31	1	5114	3	Y	131	123	0			48
							144	9									
10	5611	X	4207	-0-	-1404	-0-	22	1	4026	3	Y	101	102	0			47
							48	4	111	9							
11	5430	X	5278	-0-	-152	-0-	34	1	5135	3	Y	94	97	0			44
							6	4	103	9							
*12	5487	X	5365	-0-	-122	-0-	12	1	5154	3	Y	176	168	0			52
							5	4	194	9							
*01	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	10	1	4664	3	Y	186	185	0			53
							2	4	205	9							
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					Y	NO RPT					53

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
*04	3510	X	2758	-0-	-752	-0-	4	1	2629	3	Y	114	109	0			27
							125	9									
*05	3627	X	2691	-0-	-936	-0-	7	1	2548	3	Y	124	123	0			28
							136	9									
06	3510	X	2443	-0-	-1067	-0-	13	1	2308	3	Y	111	112	0			27
							122	9									
07	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	17	1	2337	3	Y	111	104	0			34
							122	9									
08	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	14	1	2293	3	Y	100	106	0			28
							110	9									
09	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	12	1	2042	3	Y	92	86	0			34
							101	9									
10	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2291	3	Y	148	144	0			38
							28	4	163	9							
11	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	13	1	1946	3	Y	93	98	0			33
							2	4	102	9							
*12	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	4	1	1907	3	Y	79	78	0			34
							2	4	87	9							
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	4	1	1947	3	Y	74	74	0			34
							1	4	81	9							
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5670	X	4445	-0-	-1225	-0-	6	1	4179	3	Y	236	226	0			48
							260	9									
*05	5859	X	4864	-0-	-995	-0-	13	1	4526	3	Y	295	291	0			52
							325	9									
06	5670	X	5034	-0-	-636	-0-	25	1	4670	3	Y	308	308	0			52
							339	9									
07	5022	X	4992	-0-	-30	-0-	34	1	4593	3	Y	332	308	0			76
							365	9									
08	5022	X	4813	-0-	-209	-0-	26	1	4352	3	Y	395	405	0			66
							435	9									
09	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	27	1	4401	3	Y	356	335	0			87
							392	9									
10	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	23	1	4150	3	Y	382	377	0			92
							49	4	420	9							
11	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	28	1	4254	3	Y	366	372	0			86
							5	4	403	9							
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	11	1	4724	3	Y	413	402	0			97
							5	4	454	9							
*01	4619	X	4400	-0-	-219	-0-	10	1	4095	3	Y	267	274	0			90
							1	4	294	9							
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					Y	NO RPT					90

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

*04	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	27	1	1681	3	Y	42	53	0			22
							46	9									
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	41	1	2323	3	Y	140	135	0			27
							154	9									
06	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	37	1	1905	3	Y	115	116	0			26
							127	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	1943	3	Y	119	118	0			27
							131	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	41	1	1991	3	Y	103	104	0			26
							113	9									
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	37	1	1743	3	Y	69	70	0			25
							76	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	40	1	1729	3	Y	63	64	0			24
							142	4	69	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	3	Y	57	60	0			21
							64	4	63	9							
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1779	3	Y	72	71	0			22
							79	9									
*01	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	34	1	1537	3	Y	53	56	0			19
							58	9									
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
*04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	55	1	3434	3	Y	218	233	0			51
						240	9									
*05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	61	1	3435	3	Y	161	162	0			50
						177	9									
06	3390 X	3306	-0-	-84	-0-	60	1	3083	3	Y	148	150	0			48
						163	9									
07	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	67	1	3234	3	Y	216	212	0			52
						238	9									
08	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	69	1	3303	3	Y	205	205	0			52
						226	9									
09	3660 X	3102	-0-	-558	-0-	61	1	2841	3	Y	182	179	0			55
						200	9									
10	3720 X	3247	-0-	-473	-0-	64	1	2721	3	Y	218	216	0			57
						222	4	240	9							
11	3480 X	2696	-0-	-784	-0-	51	1	2445	3	Y	84	97	0			44
						108	4	92	9							
*12	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	50	1	2707	3	Y	114	111	0			47
						125	9									
*01	3596 X	2871	-0-	-725	-0-	59	1	2676	3	Y	124	129	0			42
						136	9									
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					42

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

*04	3690 X	3554	-0-	-136	-0-	53	1	3322	3	Y	163	176	0			40
						179	9									
*05	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	58	1	3273	3	Y	151	150	0			41
						166	9									
06	3840 X	3310	-0-	-530	-0-	60	1	3070	3	Y	164	165	0			40
						180	9									
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	69	1	3306	3	Y	185	183	0			42
						204	9									
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	71	1	3425	3	Y	231	227	0			46
						254	9									
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	69	1	3223	3	Y	193	191	0			48
						212	9									
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	75	1	3214	3	Y	200	200	0			48
						263	4	220	9							
11	3330 X	3283	-0-	-47	-0-	61	1	2935	3	Y	144	152	0			40
						129	4	158	9							
*12	3441 X	3210	-0-	-231	-0-	55	1	2969	3	Y	169	166	0			43
						186	9									
*01	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	69	1	3130	3	Y	188	192	0			39
						207	9									
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					39

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2580	X	2114	-0-	-466	-0-	3	1	2013	3	Y	89	84	0			15
							98	9									
*05	2542	X	2215	-0-	-327	-0-	6	1	2107	3	Y	93	92	0			16
							102	9									
06	2730	X	2124	-0-	-606	-0-	11	1	2022	3	Y	83	84	0			15
							91	9									
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	15	1	2031	3	Y	65	61	0			19
							72	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	14	1	2358	3	Y	95	97	0			17
							105	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	13	1	2192	3	Y	50	50	0			17
							55	9									
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	14	1	2607	3	Y	61	60	0			18
							31	4	67	9							
11	3000	N	3016	-0-	16	16	20	1	2935	3	Y	53	55	0			16
							3	4	58	9							
*12	2824	N	2808	-0-	-16	-0-	6	1	2745	3	Y	49	48	0			17
							3	4	54	9							
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	8	1	3354	3	Y	98	96	0			19
							1	4	108	9							
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	39	1	2407	3	N	114	121	0			23
							125	9									
*05	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	36	1	2003	3	N	77	77	0			23
							85	9									
06	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	34	1	1761	3	N	37	40	0			20
							41	9									
07	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	42	1	2038	3	N	56	56	0			20
							62	9									
08	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	43	1	2081	3	N	59	59	0			20
							65	9									
09	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	49	1	2285	3	N	83	79	0			24
							91	9									
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	70	1	3007	3	N	124	121	0			27
							247	4	136	9							
11	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	53	1	2564	3	N	114	118	0			23
							113	4	125	9							
*12	2511	N	2049	-0-	-462	-0-	36	1	1916	3	N	88	89	0			22
							97	9									
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	3	N	83	86	0			19
							91	9									
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	81	1	5077	3	Y	231	244	0			45
							254	9									
*05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	91	1	5163	3	Y	238	235	0			48
							262	9									
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	94	1	4843	3	Y	143	148	0			43
							157	9									
07	5890	X	5311	-0-	-579	-0-	105	1	5013	3	Y	175	174	0			44
							193	9									
08	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	105	1	5040	3	Y	164	164	0			44
							180	9									
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	111	1	5182	3	Y	173	169	0			48
							190	9									
10	5549	X	5488	-0-	-61	-0-	112	1	4763	3	Y	204	203	0			49
							389	4	224	9							
11	5160	X	4429	-0-	-731	-0-	82	1	3955	3	Y	197	204	0			42
							175	4	217	9							
*12	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	85	1	4552	3	Y	236	231	0			47
							260	9									
*01	5673	X	4596	-0-	-1077	-0-	93	1	4259	3	Y	222	229	0			40
							244	9									
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					Y	NO RPT					40

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

*04	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	3	1	1837	3	Y	106	101	0			20
							117	9									
*05	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	5	1	1851	3	Y	107	107	0			20
							118	9									
06	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	10	1	1768	3	Y	98	99	0			19
							108	9									
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	13	1	1720	3	Y	102	95	0			26
							112	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1865	3	Y	119	123	0			22
							131	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	11	1	1812	3	Y	101	95	0			28
							111	9									
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	8	1	1478	3	Y	85	85	0			28
							18	4	94	9							
11	1950	N	1147	-0-	-803	-0-	8	1	1087	3	Y	46	50	0			24
							1	4	51	9							
*12	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	3	1	1314	3	Y	40	39	0			25
							1	4	44	9							
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	97	95	0			27
							1	4	107	9							
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	85	1	763	3	Y	29	25	0	4	1	1
							32	9									
*05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	228	1	769	3	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	379	1	3212	3	Y	140	132	0	6	1	3
							9	4	154	9							
07	1209	N	574	-0-	-635	-0-	54	1	410	3	Y	100	99	0			4
							110	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	490	3	Y	121	121	0			4
							133	9									
09	2820	X	815	-0-	-2005	-0-	76	1	616	3	Y	112	112	0			4
							123	9									
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	3	0			1
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					1
*12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	837	X	172	-0-	-665	-0-	3	1	30	3	Y	126	124	0			2
							139	9									
02	783	X	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					2

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
*04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	146	1	1314	3	Y	32	28	0	5	1	1
							35	9									
*05	3689	X	501	-0-	-3188	-0-	104	1	352	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
06	3570	X	1263	-0-	-2307	-0-	125	1	1057	3	Y	71	67	0	3	1	2
							3	4	78	9							
07	2511	X	1567	-0-	-944	-0-	170	1	1291	3	Y	96	96	0			2
							106	9									
08	2263	X	1784	-0-	-479	-0-	183	1	1456	3	Y	131	131	0			2
							1	4	144	9							
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	270	1	2191	3	Y	157	157	0			2
							173	9									
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	245	1	2074	3	Y	126	125	0			3
							139	9									
11	1770	N	962	-0-	-808	-0-	92	1	815	3	Y	48	50	0			1
							2	4	53	9							
*12	2511	N	743	-0-	-1768	-0-	59	1	640	3	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	822	3	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-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 #: 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
*04	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	155	1	6665	3	Y	456	449	0			64
						4	4	502	9							
*05	7161 X	6202	-0-	-959	-0-	162	1	5438	3	Y	545	545	0			64
						2	4	600	9							
06	6930 X	5915	-0-	-1015	-0-	182	1	5271	3	Y	419	427	0			56
						1	4	461	9							
07	8060 X	6527	-0-	-1533	-0-	223	1	5780	3	Y	475	471	0			60
						1	4	523	9							
08	8060 X	6408	-0-	-1652	-0-	215	1	5652	3	Y	491	494	0			57
						1	4	540	9							
09	6930 X	6248	-0-	-682	-0-	224	1	5566	3	Y	416	421	0			52
						458	9									
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	180	1	6115	3	Y	450	450	0			52
						1	4	495	9							
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	242	1	6070	3	Y	510	503	0			59
						1	4	561	9							
*12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	248	1	5889	3	Y	489	488	0			60
						3	4	538	9							
*01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	254	1	5888	3	Y	462	460	0			62
						5	4	508	9							
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					62

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
*04	5670 X	3154	-0-	-2516	-0-	68	1	2927	3	Y	143	141	0			22
						2	4	157	9							
*05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5567	3	Y	321	321	0			22
						2	4	353	9							
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5090	3	Y	222	226	0			18
						1	4	244	9							
07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	210	1	5420	3	Y	188	187	0			19
						207	9									
08	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	216	1	5669	3	Y	181	182	0			18
						1	4	199	9							
09	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	226	1	5622	3	Y	192	194	0			16
						1	4	211	9							
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	173	1	5858	3	Y	139	139	0			16
						1	4	153	9							
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	227	1	5691	3	Y	177	175	0			18
						1	4	195	9							
*12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	229	1	5416	3	Y	257	256	0			19
						2	4	283	9							
*01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	267	1	6190	3	Y	347	345	0			21
						5	4	382	9							
02	5916 X	NO RPT	-0-	-5916	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6420	X	5652	-0-	-768	-0-	121	1	5198	3	Y	300	295	0			41
							3	4	330	9							
*05	6634	X	6078	-0-	-556	-0-	167	1	5589	3	Y	291	291	0			41
							2	4	320	9							
06	6420	X	4773	-0-	-1647	-0-	156	1	4470	3	Y	134	140	0			35
							147	9									
07	8370	X	3778	-0-	-4592	-0-	136	1	3517	3	Y	114	114	0			35
							125	9									
08	8370	X	4816	-0-	-3554	-0-	169	1	4402	3	Y	223	224	0			34
							245	9									
09	6360	X	2808	-0-	-3552	-0-	102	1	2537	3	Y	154	157	0			31
							169	9									
10	6572	X	2895	-0-	-3677	-0-	78	1	2682	3	Y	122	122	0			31
							1	4	134	9							
11	4770	X	2459	-0-	-2311	-0-	88	1	2226	3	Y	131	130	0			32
							1	4	144	9							
*12	4743	X	1881	-0-	-2862	-0-	74	1	1753	3	Y	48	48	0			32
							1	4	53	9							
*01	3193	X	1644	-0-	-1549	-0-	62	1	1423	3	Y	144	143	0			33
							1	4	158	9							
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

*04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	6880	3	Y	225	225	1			79
							248	9									
*05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	402	1	6633	3	Y	199	203	1			75
							219	9									
06	6930	X	6437	-0-	-493	-0-	350	1	5888	3	Y	181	174	1			82
							199	9									
07	7440	X	6922	-0-	-518	-0-	406	1	6339	3	Y	161	156	1			87
							177	9									
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	448	1	7185	3	Y	186	176	1			97
							205	9									
09	7200	X	4673	-0-	-2527	-0-	251	1	4299	3	Y	112	122	1			87
							123	9									
10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	436	1	7430	3	Y	206	199	1			94
							227	9									
11	7200	X	4627	-0-	-2573	-0-	251	1	4243	3	Y	121	135	1			80
							133	9									
*12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	422	1	7091	3	Y	194	178	1			96
							213	9									
*01	7285	X	2358	-0-	-4927	-0-	130	1	2167	3	Y	55	81	1			70
							61	9									
02	6815	X	NO RPT	-0-	-6815	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	46	1	9118	3	Y	466	472	0			49
							513	9									
*05	11811	X	10097	-0-	-1714	-0-	54	1	9548	3	Y	450	455	0			44
							495	9									
06	10830	X	10450	-0-	-380	-0-	61	1	9869	3	Y	473	468	0			49
							520	9									
07	10850	X	10832	-0-	-18	-0-	57	1	10159	3	Y	554	481	0			122
							7	4	609	9							
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	57	1	10205	3	Y	539	589	0			72
							1	4	593	9							
09	10440	X	9952	-0-	-488	-0-	64	1	9425	3	Y	421	436	0			57
							463	9									
10	10819	X	10807	-0-	-12	-0-	59	1	10173	3	Y	478	458	0			77
							49	4	526	9							
11	10530	X	10204	-0-	-326	-0-	52	1	9621	3	Y	483	511	0			49
							531	9									
*12	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	57	1	9286	3	Y	458	460	0			47
							504	9									
*01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	55	1	9470	3	Y	481	476	0			52
							529	9									
02	8787	X	NO RPT	-0-	-8787	-0-					Y	NO RPT					52

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	133	1	4087	3	Y	1038	891	1			147
							1142	9									
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	90	1	5149	3	Y	582	558	1			171
							1	4	640	9							
07	3100	N	4507	-0-	1407	1407	142	1	3892	3	Y	430	513	1			88
							473	9									
08	3100	N	2775	-0-	-325	1082	278	1	1745	3	Y	683	647	1			124
							1	4	751	9							
09	2910	N	1828	-0-	-1082	-0-	96	1	1169	3	Y	512	515	1			121
							563	9									
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	875	3	Y	310	322	1			109
							341	9									
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	344	339	1			114
							378	9									
*12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	625	3	Y	333	237	1			210
							366	9									
*01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	Y	287	456	1			41
							316	9									
02	841	X	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4744					Y	-0-	25	1			-0-
*05	5075	X	331	-0-	-4744	-0-	10	1	303	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	39	1	2248	3	Y	519	399	1			123
							1	4	571	9							
07	3100	N	6030	-0-	2930	2930	191	1	5292	3	Y	496	526	1			93
							1	4	546	9							
08	3100	N	1269	-0-	-1831	1099	138	1	863	3	Y	244	280	1			57
							268	9									
09	2767	N	1668	-0-	-1099	-0-	96	1	1169	3	Y	366	339	1			84
							403	9									
10	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	119	1	1763	3	Y	457	400	1			141
							503	9									
11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	151	1	1511	3	Y	399	399	1			141
							439	9									
*12	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	129	1	1721	3	Y	635	408	1			368
							699	9									
*01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1168	3	Y	511	799	1			80
							562	9									
02	2001	X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					80

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

*04	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	5	1	3783	3	Y	151	144	0			26
							166	9									
*05	4743	X	4105	-0-	-638	-0-	12	1	3940	3	Y	139	139	0			26
							153	9									
06	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	20	1	3767	3	Y	118	119	0			25
							130	9									
07	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	27	1	3758	3	Y	145	134	0			36
							160	9									
08	4402	X	3206	-0-	-1196	-0-	19	1	3128	3	Y	54	66	0			24
							59	9									
09	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	20	1	3341	3	Y	48	46	0			26
							53	9									
10	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	19	1	3416	3	Y	66	66	0			26
							40	4	73	9							
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	26	1	3842	3	Y	78	79	0			25
							4	4	86	9							
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	10	1	4505	3	Y	147	140	0			32
							5	4	162	9							
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	10	1	4188	3	Y	169	168	0			33
							1	4	186	9							
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					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 #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	213	1	3624	3	Y	278	292	0			37
							306	9									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	217	1	3383	3	Y	290	232	0	51	1	44
							319	9									
06	4020	X	3457	-0-	-563	-0-	199	1	3036	3	Y	201	218	0			27
							1	4	221	9							
07	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	204	1	2749	3	Y	239	232	0			34
							263	9									
08	3751	X	3045	-0-	-706	-0-	138	1	2665	3	Y	219	225	0			28
							1	4	241	9							
09	3630	X	2506	-0-	-1124	-0-	165	1	2095	3	Y	223	222	0			29
							1	4	245	9							
10	3751	X	2596	-0-	-1155	-0-	154	1	2161	3	Y	253	252	0			30
							3	4	278	9							
11	3450	X	2145	-0-	-1305	-0-	146	1	1755	3	Y	222	223	0			29
							244	9									
*12	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	89	1	1633	3	Y	224	223	0			30
							246	9									
*01	3038	X	2059	-0-	-979	-0-	115	1	1701	3	Y	218	212	0			36
							3	4	240	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	316	1	5383	3	Y	480	478	0			20
							1	4	528	9							
*05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	4170	X	1845	-0-	-2325	-0-	107	1	1631	3	Y	97	95	0			2
							107	9									
07	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	194	1	2614	3	Y	140	136	0			6
							154	9									
08	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	174	1	3388	3	Y	168	170	0			4
							2	4	185	9							
09	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	311	1	3961	3	Y	241	239	0			6
							3	4	265	9							
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	198	1	2752	3	Y	180	180	0			6
							3	4	198	9							
11	3630	X	630	-0-	-3000	-0-	45	1	543	3	Y	38	40	0			4
							42	9									
*12	4712	X	3399	-0-	-1313	-0-	167	1	3042	3	Y	173	170	0			7
							190	9									
*01	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	209	1	3076	3	Y	178	173	0			12
							5	4	196	9							
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6390 X	4696	-0-	-1694	-0-	244	1	4170	3	Y	255	274	0			48
						1	4	281	9							
*05	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	453	1	7088	3	Y	444	353	0	73	1	66
						1	4	488	9							
06	7860 X	6088	-0-	-1772	-0-	358	1	5456	3	Y	248	273	0			41
						1	4	273	9							
07	8122 X	4968	-0-	-3154	-0-	322	1	4353	3	Y	265	257	0			49
						1	4	292	9							
08	8122 X	6080	-0-	-2042	-0-	281	1	5453	3	Y	312	319	0			42
						3	4	343	9							
09	7530 X	4530	-0-	-3000	-0-	310	1	3939	3	Y	253	253	0			42
						3	4	278	9							
10	7781 X	5826	-0-	-1955	-0-	364	1	5073	3	Y	348	345	0			45
						6	4	383	9							
11	6090 X	5594	-0-	-496	-0-	399	1	4803	3	Y	355	356	0			44
						1	4	391	9							
*12	6107 X	3707	-0-	-2400	-0-	179	1	3265	3	Y	239	239	0			44
						263	9									
*01	6107 X	4801	-0-	-1306	-0-	284	1	4184	3	Y	296	286	0			54
						7	4	326	9							
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					Y	NO RPT					54

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 CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

*04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	86	1	3700	3	Y	481	473	0			29
						2	4	529	9							
*05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	126	1	4220	3	Y	116	119	0			26
						1	4	128	9							
06	4020 X	3215	-0-	-805	-0-	106	1	3036	3	Y	66	69	0			23
						73	9									
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3397	3	Y	19	19	0			23
						21	9									
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	123	1	3217	3	Y	29	31	0			21
						32	9									
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	112	1	2787	3	Y	50	51	0			20
						55	9									
10	2976 X	2142	-0-	-834	-0-	61	1	2056	3	Y	23	23	0			20
						25	9									
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	127	1	3210	3	Y	52	51	0			21
						1	4	57	9							
*12	2976 X	2771	-0-	-205	-0-	111	1	2612	3	Y	43	43	0			21
						1	4	47	9							
*01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	3	Y	38	38	0			21
						3	4	42	9							
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9120	X	7139	-0-	-1981	-0-	156	1	6716	3	Y	239	235	0			40
							4	4	263	9							
*05	8897	X	7477	-0-	-1420	-0-	204	1	6843	3	Y	389	389	0			40
							2	4	428	9							
06	8610	X	7310	-0-	-1300	-0-	233	1	6725	3	Y	319	325	0			34
							1	4	351	9							
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	284	1	7354	3	Y	370	367	0			37
							1	4	407	9							
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	276	1	7250	3	Y	335	337	0			35
							1	4	369	9							
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	298	1	7412	3	Y	297	300	0			32
							1	4	327	9							
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	239	1	8085	3	Y	307	307	0			32
							1	4	338	9							
11	7800	X	7518	-0-	-282	-0-	274	1	6901	3	Y	310	306	0			36
							2	4	341	9							
*12	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	294	1	6958	3	Y	343	342	0			37
							3	4	377	9							
*01	8370	X	7595	-0-	-775	-0-	298	1	6929	3	Y	329	328	0			38
							6	4	362	9							
02	8062	X	NO RPT	-0-	-8062	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

*04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	179	179	1			470
*05	1922	X	111	-0-	-1811	-0-	27	3	84	9	N	76	168	1			378
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	94					472
07	3193	X	31	-0-	-3162	-0-	31	3			N	-0-					472
08	1674	X	378	-0-	-1296	-0-	69	3	309	9	N	281	183	1			570
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	182	1			388
10	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					388
11	270	X	243	-0-	-27	-0-	235	3	8	9	N	7	182	1			213
*12	279	X	69	-0-	-210	-0-	7	3	62	9	N	56					269
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	3	96	9	N	87					356
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					356

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

*04	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	110	1	1876	3	Y	126	132	0			12
							139	9									
*05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2636	3	Y	124	100	0	22	1	14
							136	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2239	3	Y	93	100	0			7
							102	9									
07	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	83	1	1122	3	Y	83	81	0			9
							91	9									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	Y	53	55	0			7
							1	4	58	9							
09	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	82	1	1050	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	82	1	1143	3	Y	41	40	0			8
							1	4	45	9							
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	199	1	2388	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	138	1	2509	3	Y	49	49	0			8
							54	9									
*01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1741	3	Y	48	46	0			10
							3	4	53	9							
02	2262	N	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	2610	N	2451	-0-	-159	-0-	129	1	2197	3	Y	114	116	0			7
							125	9									
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	158	1	2468	3	Y	124	99	0	17	1	15
							136	9									
06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	153	1	2318	3	Y	113	119	0			9
							124	9									
07	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	138	1	1866	3	Y	100	97	0			12
							110	9									
08	2821	X	1829	-0-	-992	-0-	86	1	1675	3	Y	61	64	0			9
							1	4	67	9							
09	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	150	1	1900	3	Y	108	107	0			10
							1	4	119	9							
10	2883	X	2177	-0-	-706	-0-	137	1	1910	3	Y	116	115	0			11
							2	4	128	9							
11	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	173	1	2074	3	Y	137	138	0			10
							151	9									
*12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	3	Y	178	177	0			11
							196	9									
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	151	1	2232	3	Y	169	164	0			16
							4	4	186	9							
02	2349	N	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	3000	N	3538	-0-	538	538	173	1	2945	3	Y	382	384	0			20
							420	9									
*05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	1470	X	934	-0-	-536	-0-	53	1	811	3	Y	64	63	0			1
							70	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	Y	65	63	0			3
							72	9									
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	3	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	91	1	1154	3	Y	101	100	0			3
							1	4	111	9							
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	77	1	1069	3	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1583	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
*12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	Y	64	62	0			5
							2	4	70	9							
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	358	1	6206	3	Y	195	197	1			47
							215	9									
*05	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	381	1	6276	3	Y	201	204	1			44
							221	9									
06	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	361	1	6080	3	Y	205	198	1			51
							226	9									
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	396	1	6180	3	Y	188	182	1			57
							207	9									
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	381	1	6107	3	Y	186	180	1			63
							205	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	343	1	5881	3	Y	172	174	1			61
							189	9									
10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	384	1	6548	3	Y	193	195	1			59
							212	9									
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	366	1	6199	3	Y	184	192	1			51
							202	9									
*12	6417	X	5007	-0-	-1410	-0-	273	1	4590	3	Y	131	130	1			52
							144	9									
*01	6634	X	5041	-0-	-1593	-0-	278	1	4618	3	Y	132	148	1			36
							145	9									
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					36

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
*04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	372	1	6597	3	Y	191	193	1			18
							210	9									
*05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	404	1	6784	3	Y	203	197	1			24
							1	4	223	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	382	1	6452	3	Y	193	187	1			30
							212	9									
07	7378	X	7213	-0-	-165	-0-	418	1	6586	3	Y	190	198	1			22
							209	9									
08	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	380	1	6287	3	Y	160	142	1			40
							176	9									
09	7140	X	6413	-0-	-727	-0-	335	1	5910	3	Y	153	147	1			46
							168	9									
10	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	364	1	6156	3	Y	184	187	1			43
							202	9									
11	7050	X	6619	-0-	-431	-0-	349	1	6061	3	Y	190	208	1			25
							209	9									
*12	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	347	1	6139	3	Y	192	165	1			52
							211	9									
*01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	353	1	6190	3	Y	190	216	1			26
							209	9									
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT					26

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
*04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	47	1	8217	3	Y	357	355	0			13
							393	9									
*05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	56	1	9473	3	Y	569	566	0			16
							626	9									
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	55	1	8753	3	Y	520	522	0			14
							572	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	65	1	8595	3	Y	531	533	0			12
							584	9									
08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	39	1	8657	3	Y	468	466	0			14
							515	9									
09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	38	1	8258	3	Y	460	455	0	7	1	12
							1	4	506	9							
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	45	1	9319	3	Y	490	486	0			16
							3	4	539	9							
11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	42	1	8949	3	Y	505	509	0			12
							2	4	556	9							
*12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	37	1	8059	3	Y	484	483	0			13
							2	4	532	9							
*01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	35	1	10267	3	Y	612	609	0			16
							1	4	673	9							
02	7685	X	NO RPT	-0-	-7685	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	19	1	3329	3	Y	243	241	0			5
							267	9									
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	146	147	0			4
							161	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3480	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
07	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	29	1	3887	3	Y	208	208	0			4
							229	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	19	1	4325	3	Y	188	187	0			5
							207	9									
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	18	1	4037	3	Y	186	183	0	2	1	6
							1	4	205	9							
10	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	10	1	2241	3	Y	101	101	0			6
							1	4	111	9							
11	4230	X	3235	-0-	-995	-0-	14	1	3046	3	Y	158	158	0			6
							1	4	174	9							
*12	4371	X	4311	-0-	-60	-0-	19	1	4065	3	Y	205	204	0			7
							1	4	226	9							
*01	4278	X	1726	-0-	-2552	-0-	6	1	1630	3	Y	82	82	0			7
							90	9									
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	33	1	5768	3	Y	396	394	0			21
							436	9									
*05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	35	1	5944	3	Y	472	469	0			24
							519	9									
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	34	1	5520	3	Y	396	399	0			21
							436	9									
07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	42	1	5528	3	Y	374	377	0			18
							411	9									
08	6138	X	6082	-0-	-56	-0-	25	1	5658	3	Y	363	361	0			20
							399	9									
09	5940	X	5818	-0-	-122	-0-	25	1	5409	3	Y	348	344	0	8	1	16
							1	4	383	9							
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	28	1	5855	3	Y	380	377	0			19
							2	4	418	9							
11	5940	X	5801	-0-	-139	-0-	25	1	5383	3	Y	355	359	0			15
							2	4	391	9							
*12	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	26	1	5450	3	Y	366	366	0			15
							1	4	403	9							
*01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	19	1	5392	3	Y	397	396	0			16
							437	9									
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	7140	X	6123	-0-	-1017	-0-	116	1	5900	3	Y	97	179	1			582
							107	9									
*05	7378	X	3774	-0-	-3604	-0-	59	1	3706	3	Y	8	156	1			434
							9	9									
06	7140	X	5234	-0-	-1906	-0-	58	1	5126	3	Y	45					479
							50	9									
07	6851	X	3055	-0-	-3796	-0-	67	1	2886	3	Y	93	178	1			394
							102	9									
08	6355	X	4715	-0-	-1640	-0-	52	1	4501	3	Y	147	175	1			366
							162	9									
09	6150	X	2671	-0-	-3479	-0-	45	1	2532	3	Y	85					451
							94	9									
10	5642	X	2935	-0-	-2707	-0-	198	1	2542	3	Y	177	179	1			449
							195	9									
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	46	1	5367	3	Y	176	180	1			445
							194	9									
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	63	1	5430	3	Y	144	181	1			408
							158	9									
*01	4712	X	3638	-0-	-1074	-0-	30	1	3303	3	Y	277	377	1			308
							305	9									
02	5423	X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					Y	NO RPT					308

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
*04	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	153	1	1984	3	Y	439	397	0	45	1	59
							4	4	483	9							
*05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	340	1	4209	3	Y	1062	1059	0			62
							2	4	1168	9							
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	499	1	5791	3	Y	1585	1590	0			57
							17	4	1744	9							
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	974	1	8658	3	Y	1808	1815	0			50
							10	4	1989	9							
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	625	1	4793	3	Y	1309	1290	0			69
							2	4	1440	9							
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	641	1	5096	3	Y	1523	1540	0			52
							1	4	1675	9							
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	482	1	4691	3	Y	1390	1387	0			55
							4	4	1529	9							
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	277	1	2991	3	Y	863	868	0			50
							1	4	949	9							
*12	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	241	1	2534	3	Y	496	494	0			52
							546	9									
*01	DLQ	G-10	4314	-0-	4314	4314	377	1	3174	3	Y	694	675	0			71
							763	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4314					Y	NO RPT					71

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
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	T. A.		62	-0-	62	62	56	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	T. A.		160	-0-	160	222	1	1	145	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
09	366	X	144	-0-	-222	-0-	1	1	130	3	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	104	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	99	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	916	3	Y	204	185	0	11	1	15
							2	4	224	9							
*05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	90	1	1104	3	Y	281	280	0			16
							309	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	277	279	0			14
							3	4	305	9							
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	200	1	1780	3	Y	344	346	0			12
							2	4	378	9							
08	3100	N	3268	-0-	168	168	320	1	2457	3	Y	445	438	0			19
							1	4	490	9							
09	2827	N	2659	-0-	-168	-0-	249	1	1979	3	Y	392	398	0			13
							431	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	202	1	1970	3	Y	387	386	0			14
							2	4	426	9							
11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-	155	1	1669	3	Y	353	353	0			14
							388	9									
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	285	1	2993	3	Y	636	631	0			19
							700	9									
*01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	370	1	3116	3	Y	571	557	0			33
							628	9									
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					33

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
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	837	3	Y	362	327	0	15	1	22
							2	4	398	9							
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	Y	123	122	0			1
							135	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	Y	106	106	0			5
							117	9									
*05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	3	Y	105	104	0			6
							116	9									
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	108	109	0			5
							119	9									
07	T. A.		1222	-0-	1222	1222	8	1	1092	3	Y	111	111	0			5
							122	9									
08	T. A.		1057	-0-	1057	2279	4	1	952	3	Y	92	92	0			5
							101	9									
09	3247	X	968	-0-	-2279	-0-	4	1	866	3	Y	89	87	0	2	1	5
							98	9									
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	Y	38	38	0			5
							42	9									
11	1500	X	854	-0-	-646	-0-	4	1	753	3	Y	88	88	0			5
							97	9									
*12	1209	X	935	-0-	-274	-0-	4	1	800	3	Y	119	119	0			5
							131	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	142	141	0			6
							156	9									
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	690	X	147	-0-	-543	-0-	1	1	137	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	713	X	41	-0-	-672	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	0			1
06	720	X	37	-0-	-683	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			1
07	T. A.		806	-0-	806	806	6	1	765	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
08	T. A.		41	-0-	41	847	40	3	1	9	Y	1	2	0			1
09	887	X	40	-0-	-847	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			1
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
11	780	X	666	-0-	-114	-0-	3	1	640	3	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
*12	806	X	40	-0-	-766	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	143	1	5318	3	Y	722	716	0			45
							794	9									
*05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	153	1	5561	3	Y	734	715	0	11	1	53
							807	9									
06	6090	X	5831	-0-	-259	-0-	139	1	4933	3	Y	690	696	0			47
							759	9									
07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	139	1	5168	3	Y	732	734	0			45
							805	9									
08	DLQ G-10		5987	-0-	5987	12099	158	1	5057	3	Y	702	702	0			45
							772	9									
09	17886	X	5787	-0-	-12099	-0-	166	1	4908	3	Y	648	658	0			35
							713	9									
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	159	1	4806	3	Y	672	662	0			45
							739	9									
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	166	1	5055	3	Y	755	757	0			43
							831	9									
*12	5704	X	5579	-0-	-125	-0-	114	1	4638	3	Y	752	737	0			58
							827	9									
*01	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	78	1	4729	3	Y	666	661	0			63
							733	9									
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					63

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
*04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	156	1	5778	3	Y	491	490	0			58
							540	9									
*05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	172	1	6261	3	Y	415	406	0	6	1	61
							457	9									
06	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	150	1	5338	3	Y	374	381	0			54
							411	9									
07	7254	X	6055	-0-	-1199	-0-	148	1	5529	3	Y	344	353	0			45
							378	9									
08	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	199	1	6352	3	Y	493	490	0			48
							542	9									
09	6630	X	6226	-0-	-404	-0-	189	1	5599	3	Y	398	411	0			35
							438	9									
10	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	182	1	5497	3	Y	415	408	0			42
							457	9									
11	6900	X	5491	-0-	-1409	-0-	160	1	4878	3	Y	412	415	0			39
							453	9									
*12	7130	X	5790	-0-	-1340	-0-	126	1	5105	3	Y	508	497	0			50
							559	9									
*01	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	92	1	5643	3	Y	512	507	0			55
							563	9									
02	6061	X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					Y	NO RPT					55

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
*04	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	127	1	4688	3	Y	342	340	0			30
							376	9									
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	147	1	5332	3	Y	321	313	0	5	1	33
							353	9									
06	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	135	1	4805	3	Y	341	344	0			30
							375	9									
07	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	121	1	4496	3	Y	311	314	0			27
							342	9									
08	6510	X	4958	-0-	-1552	-0-	141	1	4503	3	Y	285	285	0			27
							314	9									
09	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	142	1	4222	3	Y	281	287	0			21
							309	9									
10	5890	X	4300	-0-	-1590	-0-	129	1	3884	3	Y	261	258	0			24
							287	9									
11	5310	X	4600	-0-	-710	-0-	136	1	4143	3	Y	292	293	0			23
							321	9									
*12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	114	1	4605	3	Y	356	348	0			31
							392	9									
*01	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	62	1	3759	3	Y	275	274	0			32
							303	9									
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					32

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
*04	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	25	1	4602	3	Y	301	301	0			9
							331	9									
*05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	27	1	4957	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
06	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	25	1	4681	3	Y	316	318	0			9
							8	4	348	9							
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	Y	310	309	0			10
							9	4	341	9							
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	18	1	4683	3	Y	326	327	0			9
							1	4	359	9							
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	10	1	4300	3	Y	307	307	0			9
							12	4	338	9							
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	Y	316	316	0			9
							8	4	348	9							
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4068	3	Y	330	327	0			12
							16	4	363	9							
*12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	41	1	4222	3	Y	333	331	0			14
							21	4	366	9							
*01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	47	1	4366	3	Y	350	353	0			11
							15	4	385	9							
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	4637	3	Y	428	429	0			10
							471	9									
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	25	1	4609	3	Y	388	387	0			11
							427	9									
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	23	1	4197	3	Y	314	317	0			8
							7	4	345	9							
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	26	1	5033	3	Y	330	329	0			9
							9	4	363	9							
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	19	1	4885	3	Y	312	314	0			7
							1	4	343	9							
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	12	1	5250	3	Y	366	365	0			8
							15	4	403	9							
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	27	1	5399	3	Y	382	381	0			9
							9	4	420	9							
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5146	3	Y	411	408	0			12
							20	4	452	9							
*12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	46	1	4748	3	Y	373	371	0			14
							24	4	410	9							
*01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	50	1	4654	3	Y	389	392	0			11
							16	4	428	9							
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	39	1	7202	3	Y	554	555	0			18
							609	9									
*05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	Y	636	633	0			21
							700	9									
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	35	1	6693	3	Y	533	536	0			18
							12	4	586	9							
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	36	1	7131	3	Y	581	579	0			20
							13	4	639	9							
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	28	1	7185	3	Y	583	586	0			17
							1	4	641	9							
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	15	1	6442	3	Y	522	521	0			18
							19	4	574	9							
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	33	1	6842	3	Y	572	571	0			19
							12	4	629	9							
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	48	1	6311	3	Y	629	624	0			24
							25	4	692	9							
*12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	64	1	6578	3	Y	623	618	0			29
							33	4	685	9							
*01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	71	1	6618	3	Y	602	608	0			23
							22	4	662	9							
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					23

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
*04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	2520	3	Y	907	892	0			88
							998	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	158	1	2549	3	Y	789	825	0			52
							868	9									
06	3210	X	2738	-0-	-472	-0-	161	1	1943	3	Y	576	584	0			44
							634	9									
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	184	1	2183	3	Y	624	621	0			47
							686	9									
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	160	1	1899	3	Y	577	581	0			43
							635	9									
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	211	1	2296	3	Y	768	762	0			49
							845	9									
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	189	1	2085	3	Y	579	578	0			50
							637	9									
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	3	Y	453	463	0			40
							498	9									
*12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	3	Y	610	604	0			46
							671	9									
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	190	1	2180	3	Y	702	698	0			50
							772	9									
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	233	1	3765	3	Y	738	709	0			29
							812	9									
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	328	1	3974	3	Y	787	781	0			35
							866	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4191	3	Y	755	754	0			36
							831	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	315	1	3730	3	Y	682	680	0			38
							750	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	318	1	3455	3	Y	641	645	0			34
							705	9									
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	333	1	3682	3	Y	638	628	0			44
							702	9									
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	336	1	4095	3	Y	700	701	0			43
							770	9									
*12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	283	1	3669	3	Y	599	605	0			37
							659	9									
*01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	319	1	3649	3	Y	563	565	0			35
							619	9									
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-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 #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	3928	-0-	-632	-0-	97	1	3475	3	Y	323	335	0			15
							1	4	355	9							
*05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	105	1	3577	3	Y	331	326	0			20
							2	4	364	9							
06	4380	X	4057	-0-	-323	-0-	108	1	3644	3	Y	276	283	0			13
							1	4	304	9							
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	122	1	3659	3	Y	269	270	0			12
							296	9									
08	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	91	1	2878	3	Y	219	217	0			14
							1	4	241	9							
09	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	86	1	2575	3	Y	207	208	0			13
							2	4	228	9							
10	3596	X	2377	-0-	-1219	-0-	79	1	2025	3	Y	194	193	0			14
							60	4	213	9							
11	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	110	1	2723	3	Y	318	319	0			13
							3	4	350	9							
*12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	115	1	2482	3	Y	338	337	0			14
							2	4	372	9							
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	111	1	3098	3	Y	385	383	0			16
							2	4	424	9							
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6990	X	6252	-0-	-738	-0-	154	1	5538	3	Y	507	524	0			23
							2	4	558	9							
*05	7223	X	6457	-0-	-766	-0-	167	1	5722	3	Y	513	505	0			31
							4	4	564	9							
06	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	176	1	5907	3	Y	437	447	0			21
							1	4	481	9							
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	193	1	5845	3	Y	427	429	0			19
							1	4	470	9							
08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	198	1	6220	3	Y	474	469	0			24
							2	4	521	9							
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	194	1	5816	3	Y	481	485	0			20
							4	4	529	9							
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	202	1	5170	3	Y	521	518	0			23
							153	4	573	9							
11	5700	X	5198	-0-	-502	-0-	183	1	4504	3	Y	460	463	0			20
							5	4	506	9							
*12	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	206	1	4473	3	Y	496	495	0			21
							5	4	546	9							
*01	6541	X	6337	-0-	-204	-0-	198	1	5545	3	Y	536	533	0			24
							4	4	590	9							
02	6119	X	NO RPT	-0-	-6119	-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 #: 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
*04	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	132	1	4744	3	Y	478	494	0			23
							2	4	526	9							
*05	6076	X	5713	-0-	-363	-0-	146	1	5015	3	Y	499	492	0			30
							3	4	549	9							
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	157	1	5283	3	Y	446	455	0			21
							1	4	491	9							
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	187	1	5653	3	Y	444	446	0			19
							1	4	488	9							
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	180	1	5647	3	Y	441	436	0			24
							1	4	485	9							
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	175	1	5267	3	Y	475	478	0			21
							4	4	523	9							
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	185	1	4745	3	Y	528	526	0			23
							141	4	581	9							
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	194	1	4796	3	Y	535	538	0			20
							6	4	589	9							
*12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	202	1	4398	3	Y	520	519	0			21
							5	4	572	9							
*01	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	187	1	5230	3	Y	482	481	0			22
							4	4	530	9							
02	5597	X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	7620	X	6432	-0-	-1188	-0-	229	1	5584	3	Y	563	558	0			47
							619	9									
*05	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	187	1	5351	3	Y	643	645	0			45
							707	9									
06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	184	1	5607	3	Y	587	592	0			40
							3	4	646	9							
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	213	1	5647	3	Y	691	691	0			40
							760	9									
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	265	1	5460	3	Y	695	689	0			46
							765	9									
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	271	1	4996	3	Y	627	633	0			40
							690	9									
10	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	224	1	5429	3	Y	642	639	0			43
							706	9									
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	257	1	4911	3	Y	686	687	0			42
							755	9									
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	257	1	5123	3	Y	748	743	0			47
							823	9									
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	266	1	5010	3	Y	766	774	0			39
							843	9									
02	5655	X	NO RPT	-0-	-5655	-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 #: 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
*04	4500	X	3927	-0-	-573	-0-	144	1	3513	3	Y	245	243	0			14
							270	9									
*05	4650	X	3881	-0-	-769	-0-	122	1	3487	3	Y	247	249	0			12
							272	9									
06	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	110	1	3332	3	Y	231	234	0			9
							1	4	254	9							
07	4557	X	3874	-0-	-683	-0-	131	1	3476	3	Y	243	244	0			8
							267	9									
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	179	1	3689	3	Y	263	261	0			10
							289	9									
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	195	1	3592	3	Y	256	258	0			8
							282	9									
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	170	1	4102	3	Y	297	295	0			10
							327	9									
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	184	1	3514	3	Y	231	231	0			10
							254	9									
*12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	185	1	3687	3	Y	201	200	0			11
							221	9									
*01	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	190	1	3590	3	Y	217	221	0			7
							239	9									
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					7

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
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	194	1	4726	3	Y	366	362	0			29
							403	9									
*05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	173	1	4944	3	Y	400	402	0			27
							440	9									
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	166	1	5052	3	Y	407	410	0			24
							2	4	448	9							
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	180	1	4767	3	Y	416	417	0			23
							458	9									
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	225	1	4631	3	Y	391	387	0			27
							430	9									
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	254	1	4681	3	Y	389	392	0			24
							428	9									
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	204	1	4944	3	Y	382	381	0			25
							420	9									
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4335	3	Y	377	378	0			24
							415	9									
*12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	233	1	4645	3	Y	476	472	0			28
							524	9									
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	284	1	5354	3	Y	485	490	0			23
							534	9									
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT					23

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
*04	11460	X	10964	-0-	-496	-0-	598	1	9975	3	Y	355	354	1			181
							391	9									
*05	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	714	1	11129	3	Y	384	375	1			190
							422	9									
06	11460	X	11336	-0-	-124	-0-	634	1	10207	3	Y	443	393	1			240
							8	4	487	9							
07	11873	X	10489	-0-	-1384	-0-	678	1	9434	3	Y	343	359	1			224
							377	9									
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	699	1	11149	3	Y	389	340	1			273
							428	9									
09	11490	X	10718	-0-	-772	-0-	543	1	9765	3	Y	373	398	1			248
							410	9									
10	11873	X	10950	-0-	-923	-0-	637	1	9908	3	Y	368	380	1			236
							405	9									
11	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	638	1	10540	3	Y	381	410	1			207
							419	9									
*12	11873	X	11598	-0-	-275	-0-	641	1	10480	3	Y	434	379	1			262
							477	9									
*01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	599	1	10594	3	Y	418	486	1			194
							460	9									
02	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					194

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
*04	16500	X	14548	-0-	-1952	-0-	782	1	13043	3	Y	657	657	1			171
							723	9									
*05	16957	X	15035	-0-	-1922	-0-	863	1	13444	3	Y	662	651	1			182
							728	9									
06	15960	X	13839	-0-	-2121	-0-	771	1	12412	3	Y	588	534	1			236
							9	4	647	9							
07	14508	X	13830	-0-	-678	-0-	888	1	12353	3	Y	535	544	1			227
							589	9									
08	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	820	1	13084	3	Y	551	486	1			292
							606	9									
09	14040	X	13053	-0-	-987	-0-	658	1	11843	3	Y	502	542	1			252
							552	9									
10	14508	X	13677	-0-	-831	-0-	789	1	12265	3	Y	566	570	1			248
							623	9									
11	14040	X	13319	-0-	-721	-0-	728	1	12019	3	Y	520	570	1			198
							572	9									
*12	14508	X	13287	-0-	-1221	-0-	729	1	11909	3	Y	590	518	1			270
							649	9									
*01	12989	X	12533	-0-	-456	-0-	640	1	11311	3	Y	529	625	1			174
							582	9									
02	12151	X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	16680	X	14780	-0-	-1900	-0-	800	1	13342	3	Y	580	572	1			46
							638	9									
*05	17236	X	14396	-0-	-2840	-0-	837	1	13036	3	Y	475	474	1			47
							523	9									
06	15990	X	13767	-0-	-2223	-0-	772	1	12428	3	Y	507	454	1			100
							9	4	558	9							
07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	959	1	13346	3	Y	515	512	1			103
							567	9									
08	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	857	1	13667	3	Y	514	453	1			164
							565	9									
09	13620	X	13374	-0-	-246	-0-	678	1	12203	3	Y	448	491	1			121
							493	9									
10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	825	1	12814	3	Y	498	504	1			115
							548	9									
11	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	767	1	12669	3	Y	481	522	1			74
							529	9									
*12	14074	X	13647	-0-	-427	-0-	755	1	12334	3	Y	507	449	1			132
							558	9									
*01	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	693	1	12249	3	Y	484	565	1			51
							532	9									
02	12557	X	NO RPT	-0-	-12557	-0-					Y	NO RPT					51

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
*04	13800	X	10024	-0-	-3776	-0-	552	1	9194	3	Y	253	253	1			213
							278	9									
*05	12927	X	9944	-0-	-2983	-0-	580	1	9039	3	Y	295	288	1			220
							325	9									
06	9990	X	8632	-0-	-1358	-0-	488	1	7860	3	Y	253	231	1			242
							6	4	278	9							
07	9889	X	8759	-0-	-1130	-0-	570	1	7938	3	Y	228	232	1			238
							251	9									
08	9889	X	8683	-0-	-1206	-0-	497	1	7935	3	Y	228	201	1			265
							251	9									
09	8640	X	8041	-0-	-599	-0-	410	1	7383	3	Y	225	239	1			251
							248	9									
10	8928	X	8451	-0-	-477	-0-	497	1	7720	3	Y	213	221	1			243
							234	9									
11	8640	X	8216	-0-	-424	-0-	453	1	7484	3	Y	254	267	1			230
							279	9									
*12	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	468	1	7642	3	Y	287	250	1			267
							316	9									
*01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	436	1	7709	3	Y	272	318	1			221
							299	9									
02	7598	X	NO RPT	-0-	-7598	-0-					Y	NO RPT					221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8100	X	7583	-0-	-517	-0-	35	1	7104	3	Y	404	407	0			40
							444	9									
*05	8215	X	7444	-0-	-771	-0-	39	1	6975	3	Y	391	395	0			36
							430	9									
06	7800	X	7509	-0-	-291	-0-	43	1	7051	3	Y	377	376	0			37
							415	9									
07	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	39	1	6970	3	Y	431	375	0			93
							5	4	474	9							
08	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	39	1	6894	3	Y	419	459	0			53
							461	9									
09	7500	X	6548	-0-	-952	-0-	42	1	6159	3	Y	315	327	0			41
							347	9									
10	7750	X	6871	-0-	-879	-0-	37	1	6412	3	Y	355	340	0			56
							31	4	391	9							
11	7500	X	6653	-0-	-847	-0-	34	1	6216	3	Y	366	385	0			37
							403	9									
*12	7502	X	6575	-0-	-927	-0-	37	1	6129	3	Y	372	372	0			37
							409	9									
*01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	36	1	6187	3	Y	359	356	0			40
							395	9									
02	5713	X	NO RPT	-0-	-5713	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	22	1	4399	3	Y	185	185	0			18
							204	9									
*05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	22	1	3898	3	Y	163	165	0			16
							179	9									
06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	22	1	3628	3	Y	138	139	0			15
							152	9									
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	21	1	3905	3	Y	166	144	0			37
							3	4	183	9							
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	25	1	4451	3	Y	185	198	0			24
							204	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	27	1	4026	3	Y	137	143	0			18
							151	9									
10	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	20	1	3388	3	Y	129	126	0			21
							16	4	142	9							
11	3720	X	2768	-0-	-952	-0-	14	1	2630	3	Y	113	122	0			12
							124	9									
*12	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	17	1	2792	3	Y	117	117	0			12
							129	9									
*01	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	19	1	3218	3	Y	150	146	0			16
							165	9									
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	26	1	5144	3	Y	221	223	0			22
							243	9									
*05	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	26	1	4675	3	Y	208	210	0			20
							229	9									
06	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	29	1	4753	3	Y	197	196	0			21
							217	9									
07	5828	X	4888	-0-	-940	-0-	26	1	4619	3	Y	218	190	0			49
							3	4	240	9							
08	5828	X	3010	-0-	-2818	-0-	16	1	2851	3	Y	130	159	0			20
							143	9									
09	5640	X	4674	-0-	-966	-0-	30	1	4456	3	Y	171	169	0			22
							188	9									
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	32	1	5594	3	Y	218	206	0			34
							27	4	240	9							
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	30	1	5534	3	Y	221	232	0			23
							243	9									
*12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	33	1	5463	3	Y	248	246	0			25
							273	9									
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5102	3	Y	223	224	0			24
							245	9									
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					Y	NO RPT					24

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	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	21	1	1121	3	Y	115	117	0			4
							1	4	127	9							
10	2170	N	1138	-0-	-1032	-0-	24	1	983	3	Y	119	120	0			3
							131	9									
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	3	Y	680	678	0			5
							748	9									
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	Y	403	404	0			4
							443	9									
*01	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088	30	1	727	3	Y	301	300	0			5
							331	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1088					Y	NO RPT					5

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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	Y	624	625	0			8
							686	9									
10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	401	403	0			6
							9	4	441	9							
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	274	275	0			5
							6	4	301	9							
*12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	114	1	1186	3	Y	346	346	0			5
							5	4	381	9							
*01	DLQ	G-10	908	-0-	908	908	35	1	423	3	Y	409	406	0			8
							450	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	908					Y	NO RPT					8

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
*04	7290	X	6800	-0-	-490	-0-	31	1	6210	3	Y	508	511	0			51
							559	9									
*05	7285	X	7069	-0-	-216	-0-	36	1	6481	3	Y	502	506	0			47
							552	9									
06	6840	X	5370	-0-	-1470	-0-	30	1	4904	3	Y	396	402	0			41
							436	9									
07	6851	X	6685	-0-	-166	-0-	34	1	6038	3	Y	554	476	0			119
							4	4	609	9							
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	36	1	6289	3	Y	562	608	0			73
							618	9									
09	6630	X	6397	-0-	-233	-0-	40	1	5870	3	Y	443	457	0			59
							487	9									
10	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	32	1	5451	3	Y	436	424	0			71
							26	4	480	9							
11	6630	X	5352	-0-	-1278	-0-	27	1	4864	3	Y	419	445	0			45
							461	9									
*12	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	33	1	5403	3	Y	485	479	0			51
							534	9									
*01	5704	X	5422	-0-	-282	-0-	28	1	4942	3	Y	411	414	0			48
							452	9									
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					48

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

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	82	63	1			19
							90	9									
07	3100	N	4751	-0-	1651	1651	152	1	4178	3	Y	383	343	1			59
							421	9									
08	2907	N	1256	-0-	-1651	-0-	151	1	942	3	Y	148	174	1			33
							163	9									
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	201	149	1			52
							221	9									
11	419	X	419	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	128	134	1			46
							141	9									
*12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	56	54	1			48
							62	9									
*01	1271	X	515	-0-	-756	-0-	35	1	240	3	Y	218	243	1			23
							240	9									
02	696	X	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

*04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	128	1	3118	3	Y	222	220	0			12
							244	9									
*05	4464	X	3359	-0-	-1105	-0-	106	1	3021	3	Y	211	211	0			12
							232	9									
06	4320	X	3516	-0-	-804	-0-	105	1	3189	3	Y	201	203	0			10
							1	4	221	9							
07	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	102	1	2694	3	Y	192	193	0			9
							211	9									
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	148	1	3051	3	Y	183	182	0			10
							201	9									
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	167	1	3086	3	Y	177	179	0			8
							195	9									
10	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	121	1	2938	3	Y	154	153	0			9
							169	9									
11	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	125	1	2394	3	Y	151	151	0			9
							166	9									
*12	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	123	1	2444	3	Y	146	146	0			9
							161	9									
*01	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	137	1	2581	3	Y	140	142	0			7
							154	9									
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					7

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
*04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	184	1	4488	3	Y	392	388	0			30
						431	9									
*05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	150	1	4309	3	Y	407	409	0			28
						448	9									
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	143	1	4372	3	Y	349	353	0			24
						2	4	384	9							
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	172	1	4560	3	Y	449	449	0			24
						494	9									
08	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	222	1	4580	3	Y	464	459	0			29
						510	9									
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	243	1	4488	3	Y	454	458	0			25
						499	9									
10	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	210	1	5086	3	Y	469	467	0			27
						516	9									
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	218	1	4158	3	Y	489	490	0			26
						538	9									
*12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	231	1	4591	3	Y	410	408	0			28
						451	9									
*01	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	248	1	4672	3	Y	499	505	0			22
						549	9									
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

*04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	3	Y	325	322	0			26
						358	9									
*05	4309 X	4290	-0-	-19	-0-	133	1	3804	3	Y	321	323	0			24
						353	9									
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	127	1	3878	3	Y	265	268	0			21
						2	4	292	9							
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	3911	3	Y	320	320	0			21
						352	9									
08	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	182	1	3749	3	Y	308	305	0			24
						339	9									
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	204	1	3760	3	Y	326	329	0			21
						359	9									
10	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	145	1	3512	3	Y	333	331	0			23
						366	9									
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	193	1	3678	3	Y	394	394	0			23
						433	9									
*12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	201	1	3991	3	Y	378	375	0			26
						416	9									
*01	4495 X	3913	-0-	-582	-0-	182	1	3427	3	Y	276	282	0			20
						304	9									
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-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 #: 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
*04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	129	1	3142	3	Y	112	111	0			15
							123	9									
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	102	1	2917	3	Y	127	128	0			14
							140	9									
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	79	1	2404	3	Y	104	106	0			12
							1	4	114	9							
07	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	166	1	4389	3	Y	126	127	0			11
							139	9									
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	215	1	4426	3	Y	112	111	0			12
							123	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	228	1	4201	3	Y	121	122	0			11
							133	9									
10	4712	X	4223	-0-	-489	-0-	162	1	3923	3	Y	125	125	0			11
							138	9									
11	4620	X	3685	-0-	-935	-0-	176	1	3360	3	Y	135	135	0			11
							149	9									
*12	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	212	1	4221	3	Y	114	113	0			12
							125	9									
*01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	191	1	3597	3	Y	125	127	0			10
							138	9									
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	8250	X	7694	-0-	-556	-0-	281	1	6827	3	Y	533	528	0			46
							586	9									
*05	8401	X	7883	-0-	-518	-0-	241	1	6906	3	Y	669	670	0			45
							736	9									
06	7920	X	7892	-0-	-28	-0-	230	1	7008	3	Y	592	598	0			39
							3	4	651	9							
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	270	1	7152	3	Y	629	630	0			38
							692	9									
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	322	1	6624	3	Y	598	592	0			44
							658	9									
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	367	1	6763	3	Y	593	598	0			39
							652	9									
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	291	1	7032	3	Y	644	640	0			43
							708	9									
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	345	1	6616	3	Y	774	774	0			43
							1	4	851	9							
*12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	353	1	7043	3	Y	854	848	0			49
							1	4	939	9							
*01	8091	X	6185	-0-	-1906	-0-	277	1	5218	3	Y	627	638	0			38
							690	9									
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					Y	NO RPT					38

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
*04	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	4	1	2899	3	Y	114	109	0			23
							125	9									
*05	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	8	1	2819	3	Y	101	101	0			23
							111	9									
06	3270	X	2676	-0-	-594	-0-	14	1	2553	3	Y	99	100	0			22
							109	9									
07	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	20	1	2672	3	Y	106	98	0			30
							117	9									
08	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	15	1	2512	3	Y	141	144	0			27
							155	9									
09	4020	X	2927	-0-	-1093	-0-	17	1	2772	3	Y	125	117	0			35
							138	9									
10	4154	X	2580	-0-	-1574	-0-	13	1	2383	3	Y	141	139	0			37
							29	4	155	9							
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	18	1	2604	3	Y	154	156	0			35
							3	4	169	9							
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	7	1	3147	3	Y	106	106	0			35
							3	4	117	9							
*01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	69	70	0			34
							1	4	76	9							
02	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	5	1	3980	3	Y	154	147	0			21
							169	9									
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	12	1	4095	3	Y	156	155	0			22
							172	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	20	1	3768	3	Y	124	126	0			20
							136	9									
07	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	28	1	3860	3	Y	94	89	0			25
							103	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	24	1	4007	3	Y	92	97	0			20
							101	9									
09	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	22	1	3552	3	Y	84	79	0			25
							92	9									
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	19	1	3429	3	Y	111	109	0			27
							41	4	122	9							
11	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	25	1	3627	3	Y	133	134	0			26
							4	4	146	9							
*12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	10	1	4399	3	Y	186	180	0			32
							5	4	205	9							
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	9	1	4383	3	Y	165	166	0			31
							2	4	182	9							
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1800	X	1485	-0-	-315	-0-	2	1	1396	3	Y	79	76	0			7
							87	9									
*05	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	4	1	1441	3	Y	86	85	0			8
							95	9									
06	1800	X	1508	-0-	-292	-0-	8	1	1431	3	Y	63	63	0			8
							69	9									
07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	11	1	1524	3	Y	43	41	0			10
							47	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	3	Y	47	49	0			8
							52	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	10	1	1653	3	Y	60	56	0			12
							66	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	67	66	0			13
							19	4	74	9							
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	81	82	0			12
							2	4	89	9							
*12	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	3	1	1320	3	Y	84	82	0			14
							1	4	92	9							
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	3	Y	162	158	0			18
							1	4	178	9							
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	712	1	7734	3	Y	312	304	1			49
							1	4	343	9							
*05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	393	1	4836	3	Y	268	288	1			29
							295	9									
06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	237	1	1908	3	Y	172	163	1			38
							189	9									
07	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	76	1	1365	3	Y	143	162	1			19
							157	9									
08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	213	1	2581	3	Y	291	219	1			91
							320	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	251	1	2338	3	Y	283	304	1			70
							311	9									
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	333	1	2736	3	Y	322	339	1			53
							354	9									
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	3	Y	289	280	1			62
							318	9									
*12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	446	1	3598	3	Y	322	290	1			94
							354	9									
*01	DLQ	G-10	5339	-0-	5339	5339	531	1	4487	3	Y	291	347	1			38
							1	4	320	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5339					Y	NO RPT					38

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
*04	3000	N	3410	-0-	410	410	264	1	2864	3	Y	256	268	1			40
							282	9									
*05	5444	X	5034	-0-	-410	-0-	359	1	4414	3	Y	237	254	1			23
							261	9									
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	583	1	4698	3	Y	389	337	1			75
							428	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	254	1	4575	3	Y	440	463	1			52
							1	4	484	9							
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	346	1	4195	3	Y	445	353	1			144
							490	9									
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	395	1	3678	3	Y	418	459	1			103
							460	9									
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	411	1	3387	3	Y	450	480	1			73
							1	4	495	9							
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	216	1	2033	3	Y	387	377	1			83
							426	9									
*12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	191	1	1541	3	Y	568	491	1			160
							625	9									
*01	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	2916	232	1	1952	3	Y	665	743	1			82
							732	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2916					Y	NO RPT					82

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	208	1	1818	3	Y	780	730	1			77
							2	4	858	9							
*05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1059	3	Y	290	342	1			25
							7	4	319	9							
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	208	1	1475	3	Y	238	196	1			42
							1	4	262	9							
08	2077	X	45	-0-	-2032	-0-	11	1	16	3	Y	16	24	1			34
							18	9									
09	2010	X	1431	-0-	-579	-0-	240	1	657	3	Y	459	406	1			87
							29	4	505	9							
10	1953	X	1868	-0-	-85	-0-	322	1	1219	3	Y	297	290	1			94
							327	9									
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	389	1	1300	3	Y	372	339	1			127
							409	9									
*12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	404	1	1553	3	Y	537	517	1			147
							591	9									
*01	DLQ	G-10	2329	-0-	2329	2329	376	1	1280	3	Y	609	698	1			58
							3	4	670	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2329					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	4053	-0-	4053	4053	26	1	3745	3	Y	240	196	1			44
						18	4	264	9							
*05	14B2 EXT	3133	-0-	3133	7186	14	1	2733	3	Y	344	275	1			113
						8	4	378	9							
06	T. A.	2839	-0-	2839	10025	37	1	2329	3	Y	423	429	1			107
						8	4	465	9							
*07	11769 X	1744	-0-	-10025	-0-	54	1	1391	3	Y	267	277	1			97
						5	4	294	9							
08	3503 X	1602	-0-	-1901	-0-	7	1	1336	3	Y	234	258	1			73
						2	4	257	9							
09	3390 X	763	-0-	-2627	-0-	28	1	550	3	Y	168	128	1			113
						185	9									
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	3	9	1			107
11	2850 X	1279	-0-	-1571	-0-	22	1	912	3	Y	284	370	1			21
						33	4	312	9							
*12	1736 X	566	-0-	-1170	-0-	6	1	462	3	Y	73	91	1			3
						18	4	80	9							
*01	1147 X	688	-0-	-459	-0-	6	1	580	3	Y	77	77	1			3
						17	4	85	9							
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

*04	2370 X	2012	-0-	-358	-0-	172	1	1504	3	Y	304	332	1			37
						2	4	334	9							
*05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	205	1	1887	3	Y	470	471	1			36
						12	4	517	9							
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	291	1	3634	3	Y	892	774	1			154
						981	9									
07	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	467	1	3317	3	Y	711	707	1			158
						3	4	782	9							
08	3472 X	1926	-0-	-1546	-0-	640	1	908	3	Y	339	203	1			294
						5	4	373	9							
09	3360 X	1651	-0-	-1709	-0-	410	1	1121	3	Y	64	293	1			65
						50	4	70	9							
10	3472 X	935	-0-	-2537	-0-	190	1	721	3	Y	22	65	1			22
						24	9									
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	526	1	1792	3	Y	223	207	1			16
						5	4	245	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2568					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	267	1	2338	3	Y	488	526	1			55
							3	4	537	9							
*05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	299	1	2755	3	Y	806	804	1			57
							18	4	887	9							
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	203	1	2542	3	Y	889	791	1			155
							978	9									
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	413	1	2938	3	Y	750	742	1			163
							3	4	825	9							
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
09	2610	X	1275	-0-	-1335	-0-	275	1	754	3	Y	193	160	1			33
							34	4	212	9							
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	2610	X	859	-0-	-1751	-0-	146	1	491	3	Y	202	146	1			56
							222	9									
*12	2697	X	1127	-0-	-1570	-0-	166	1	638	3	Y	294	272	1			78
							323	9									
*01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	763	3	Y	439	477	1			40
							2	4	483	9							
02	1218	X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	27	1	4894	3	Y	225	225	0			5
							248	9									
*05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	26	1	4711	3	Y	234	233	0			6
							257	9									
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	24	1	4523	3	Y	236	235	0			7
							8	4	260	9							
07	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	25	1	4884	3	Y	241	240	0			8
							9	4	265	9							
08	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	15	1	4024	3	Y	246	247	0			7
							1	4	271	9							
09	5100	X	4423	-0-	-677	-0-	10	1	4147	3	Y	231	230	0			8
							12	4	254	9							
10	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	23	1	4888	3	Y	203	203	0			8
							9	4	223	9							
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	34	1	4505	3	Y	209	208	0			9
							18	4	230	9							
*12	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	45	1	4622	3	Y	233	231	0			11
							23	4	256	9							
*01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	4764	3	Y	330	330	0			11
							16	4	363	9							
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	42	1	7789	3	Y	595	596	0			19
							655	9									
*05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	45	1	8219	3	Y	638	636	0			21
							702	9									
06	7890	X	7514	-0-	-376	-0-	37	1	6956	3	Y	463	468	0			16
							12	4	509	9							
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	42	1	8372	3	Y	649	645	0			20
							16	4	714	9							
08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	32	1	8317	3	Y	620	624	0			16
							2	4	682	9							
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	18	1	7864	3	Y	587	586	0			17
							23	4	646	9							
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	41	1	8490	3	Y	631	629	0			19
							15	4	694	9							
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	59	1	7756	3	Y	649	645	0			23
							31	4	714	9							
*12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	79	1	8121	3	Y	564	560	0			27
							41	4	620	9							
*01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	85	1	7882	3	Y	669	673	0			23
							26	4	736	9							
02	6844	X	NO RPT	-0-	-6844	-0-					Y	NO RPT					23

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

*04	15240	X	13927	-0-	-1313	-0-	769	1	12810	3	Y	316	321	1			70
							348	9									
*05	15748	X	12703	-0-	-3045	-0-	744	1	11592	3	Y	334	328	1			76
							367	9									
06	14070	X	11088	-0-	-2982	-0-	628	1	10109	3	Y	312	282	1			106
							8	4	343	9							
07	14136	X	11899	-0-	-2237	-0-	773	1	10764	3	Y	329	326	1			109
							362	9									
08	14136	X	11806	-0-	-2330	-0-	675	1	10764	3	Y	334	294	1			149
							367	9									
09	13500	X	11639	-0-	-1861	-0-	596	1	10725	3	Y	289	318	1			120
							318	9									
10	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-	737	1	11457	3	Y	315	321	1			114
							347	9									
11	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	635	1	10485	3	Y	284	313	1			85
							312	9									
*12	12090	X	9474	-0-	-2616	-0-	532	1	8685	3	Y	234	214	1			105
							257	9									
*01	11997	X	11720	-0-	-277	-0-	608	1	10761	3	Y	319	351	1			73
							351	9									
02	11223	X	NO RPT	-0-	-11223	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 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
*04	3000	N	3352	-0-	352	2816	267	1	2403	3	Y	620	539	0	82	1	5
							682	9									
*05	5150	X	2334	-0-	-2816	-0-	454	1	1533	3	Y	314	315	0			4
							2	4	345	9							
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	450	1	3808	3	Y	490	463	0	28	1	3
							11	4	539	9							
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	618	1	4707	3	Y	649	644	0			8
							714	9									
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	595	1	4735	3	Y	603	605	0			6
							2	4	663	9							
09	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	514	1	4162	3	Y	771	772	0			5
							848	9									
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	610	1	5168	3	Y	626	623	0			8
							689	9									
11	4920	X	3859	-0-	-1061	-0-	345	1	3097	3	Y	371	374	0			5
							9	4	408	9							
*12	5084	X	2660	-0-	-2424	-0-	190	1	2085	3	Y	349	349	0			5
							1	4	384	9							
*01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	312	1	4073	3	Y	1097	1088	0			14
							22	4	1207	9							
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	64	1	11207	3	Y	1191	1185	0			62
							1310	9									
*05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	69	1	11567	3	Y	1199	1194	0			67
							1319	9									
06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	69	1	11045	3	Y	1085	1093	0			59
							1194	9									
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	82	1	11072	3	Y	1041	1050	0			50
							1	4	1145	9							
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	49	1	11136	3	Y	991	985	0			56
							1	4	1090	9							
09	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	50	1	10780	3	Y	1011	999	0	22	1	46
							2	4	1112	9							
10	11470	X	11431	-0-	-39	-0-	50	1	10352	3	Y	933	927	0			52
							3	4	1026	9							
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	48	1	10242	3	Y	968	979	0			41
							3	4	1065	9							
*12	11470	X	11293	-0-	-177	-0-	47	1	10144	3	Y	999	996	0			44
							3	4	1099	9							
*01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10271	3	Y	1040	1038	0			46
							1	4	1144	9							
02	10005	X	NO RPT	-0-	-10005	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	350	1	3165	3	Y	454	394	0	58	1	6
							1	4	499	9							
*05	3875	X	2469	-0-	-1406	-0-	479	1	1616	3	Y	338	338	0			6
							2	4	372	9							
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	344	1	2918	3	Y	549	519	0	29	1	7
							9	4	604	9							
07	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	405	1	3084	3	Y	503	501	0			9
							553	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	536	1	4265	3	Y	650	651	0			8
							2	4	715	9							
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	558	1	4522	3	Y	876	876	0			8
							964	9									
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	608	1	5153	3	Y	588	586	0			10
							647	9									
11	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	466	1	4169	3	Y	461	463	0			8
							11	4	507	9							
*12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	494	1	5425	3	Y	634	634	0			8
							3	4	697	9							
*01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	516	1	6716	3	Y	1004	997	0			15
							35	4	1104	9							
02	4524	X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	T. A.		4924	-0-	4924	22031	391	1	3538	3	Y	904	787	0	119	1	8
							1	4	994	9							
*05	24546	X	2515	-0-	-22031	-0-	473	1	1596	3	Y	404	404	0			8
							2	4	444	9							
06	6390	X	4764	-0-	-1626	-0-	434	1	3678	3	Y	583	551	0	35	1	5
							11	4	641	9							
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	690	1	5258	3	Y	742	737	0			10
							816	9									
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	658	1	5235	3	Y	809	810	0			9
							2	4	890	9							
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	638	1	5173	3	Y	952	953	0			8
							1	4	1047	9							
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	620	1	5266	3	Y	773	769	0			12
							1	4	850	9							
11	6390	X	4159	-0-	-2231	-0-	362	1	3239	3	Y	499	502	0			9
							9	4	549	9							
*12	6603	X	4514	-0-	-2089	-0-	324	1	3563	3	Y	568	569	0			8
							2	4	625	9							
*01	5301	X	2895	-0-	-2406	-0-	171	1	2233	3	Y	435	433	0			10
							12	4	479	9							
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13620	X	10958	-0-	-2662	-0-	598	1	9968	3	Y	356	361	1			134
							392	9									
*05	14074	X	11854	-0-	-2220	-0-	688	1	10729	3	Y	397	388	1			143
							437	9									
06	13620	X	12210	-0-	-1410	-0-	689	1	11092	3	Y	383	346	1			180
							8	4	421	9							
07	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	883	1	12293	3	Y	381	381	1			180
							419	9									
08	12989	X	12944	-0-	-45	-0-	742	1	11828	3	Y	340	306	1			214
							374	9									
09	12510	X	11598	-0-	-912	-0-	595	1	10703	3	Y	273	307	1			180
							300	9									
10	12989	X	12445	-0-	-544	-0-	730	1	11342	3	Y	339	338	1			181
							373	9									
11	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	707	1	11672	3	Y	356	380	1			157
							392	9									
*12	12927	X	12014	-0-	-913	-0-	671	1	10954	3	Y	354	315	1			196
							389	9									
*01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	647	1	11438	3	Y	369	424	1			141
							406	9									
02	10730	X	NO RPT	-0-	-10730	-0-					Y	NO RPT					141

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
*04	11700	X	11003	-0-	-697	-0-	581	1	10006	3	Y	377	370	1			25
							1	4	415	9							
*05	12090	X	11092	-0-	-998	-0-	634	1	10028	3	Y	391	387	1			29
							430	9									
06	11700	X	10656	-0-	-1044	-0-	569	1	9625	3	Y	420	401	1			48
							462	9									
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	676	1	10412	3	Y	442	470	1			20
							1	4	486	9							
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	687	1	10917	3	Y	416	415	1			21
							458	9									
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	579	1	9903	3	Y	393	382	1			32
							9	4	432	9							
10	10571	X	10449	-0-	-122	-0-	563	1	9498	3	Y	353	363	1			22
							388	9									
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	559	1	9400	3	Y	314	320	1			16
							1	4	345	9							
*12	10571	X	10351	-0-	-220	-0-	554	1	9441	3	Y	324	304	1			36
							356	9									
*01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	578	1	9583	3	Y	394	407	1			23
							433	9									
02	9367	X	NO RPT	-0-	-9367	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12150	X	11084	-0-	-1066	-0-	579	1	9967	3	Y	488	479	1			31
							1	4	537	9							
*05	12555	X	12113	-0-	-442	-0-	683	1	10819	3	Y	555	547	1			39
							611	9									
06	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	660	1	11158	3	Y	509	491	1			57
							560	9									
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	715	1	11013	3	Y	491	527	1			21
							1	4	540	9							
08	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	646	1	10274	3	Y	455	454	1			22
							501	9									
09	10890	X	10565	-0-	-325	-0-	553	1	9467	3	Y	487	470	1			39
							9	4	536	9							
10	11253	X	10697	-0-	-556	-0-	570	1	9614	3	Y	466	477	1			28
							513	9									
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	594	1	9979	3	Y	411	419	1			20
							1	4	452	9							
*12	11253	X	10662	-0-	-591	-0-	566	1	9646	3	Y	409	385	1			44
							450	9									
*01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	577	1	9566	3	Y	456	474	1			26
							502	9									
02	9599	X	NO RPT	-0-	-9599	-0-					Y	NO RPT					26

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	8370	X	1122	-0-	-7248	-0-	18	1	983	3	Y	109	108	0			1
							1	4	120	9							
10	4898	X	1362	-0-	-3536	-0-	31	1	1237	3	Y	85	86	0			-0-
							94	9									
11	2430	X	433	-0-	-1997	-0-	22	1	391	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	2511	X	420	-0-	-2091	-0-	17	1	360	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	13	1	319	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	379					Y	NO RPT					-0-

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	2914	N	2766	-0-	-148	-0-	35	1	1868	3	Y	783	783	0			9
							2	4	861	9							
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	65	1	2626	3	Y	1018	1018	0			9
							1120	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	134	1	2416	3	Y	762	762	0			9
							838	9									
*12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	3	Y	485	485	0			9
							534	9									
*01	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	37	1	889	3	Y	581	578	0			12
							639	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1565					Y	NO RPT					12

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
*04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	646	1	5598	3	Y	2279	2268	0			36
							3	4	2507	9							
*05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	348	1	3403	3	Y	792	739	0	78	1	11
							871	9									
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	2782	3	Y	1046	1048	0			9
							1	4	1151	9							
07	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	442	1	3779	3	Y	1019	935	0	82	1	11
							1121	9									
08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	9841	387	1	3373	3	Y	671	655	0	18	1	9
							1	4	738	9							
09	14934	X	5093	-0-	-9841	-0-	435	1	3752	3	Y	820	818	0			11
							4	4	902	9							
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	468	1	4493	3	Y	921	910	0			22
							4	4	1013	9							
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	414	1	4316	3	Y	725	739	0			8
							4	4	798	9							
*12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	375	1	4028	3	Y	601	596	0			13
							1	4	661	9							
*01	4867	X	2003	-0-	-2864	-0-	155	1	1567	3	Y	255	260	0			8
							281	9									
02	4553	X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					Y	NO RPT					8

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
*04	9838	X	3352	-0-	-6486	-0-	253	1	2279	3	Y	745	648	0	93	1	7
							820	9									
*05	2418	X	1789	-0-	-629	-0-	314	1	1059	3	Y	377	377	0			7
							1	4	415	9							
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	2638	3	Y	532	503	0	31	1	5
							8	4	585	9							
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	439	1	3346	3	Y	625	622	0			8
							688	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	482	1	3827	3	Y	589	591	0			6
							1	4	648	9							
09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	501	1	4058	3	Y	911	911	0			6
							1002	9									
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	513	1	4348	3	Y	624	622	0			8
							686	9									
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	328	1	2940	3	Y	435	437	0			6
							8	4	479	9							
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	351	1	3860	3	Y	640	640	0			6
							2	4	704	9							
*01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	330	1	4305	3	Y	872	868	0			10
							23	4	959	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	T. A.		2354	-0-	2354	10397	206	1	1859	3	Y	263	229	0	34	1	2
							289	9									
*05	11794	X	1397	-0-	-10397	-0-	255	1	862	3	Y	254	254	0			2
							1	4	279	9							
06	4410	X	2718	-0-	-1692	-0-	234	1	1985	3	Y	448	424	0	23	1	3
							6	4	493	9							
07	4619	X	3069	-0-	-1550	-0-	293	1	2235	3	Y	492	490	0			5
							541	9									
08	4619	X	3286	-0-	-1333	-0-	303	1	2415	3	Y	515	516	0			4
							1	4	567	9							
09	4470	X	3560	-0-	-910	-0-	308	1	2491	3	Y	692	693	0			3
							761	9									
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	392	1	3318	3	Y	557	555	0			5
							613	9									
11	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	255	1	2282	3	Y	348	350	0			3
							6	4	383	9							
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	274	1	3014	3	Y	481	480	0			4
							2	4	529	9							
*01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	2927	3	Y	701	696	0			9
							15	4	771	9							
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		4499	-0-	4499	16506	379	1	3424	3	Y	632	550	0	80	1	8
							1	4	695	9							
*05	18815	X	2309	-0-	-16506	-0-	429	1	1446	3	Y	394	394	0			8
							1	4	433	9							
06	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	438	1	3713	3	Y	579	547	0	33	1	7
							11	4	637	9							
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	636	1	4841	3	Y	748	744	0			11
							823	9									
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	646	1	5137	3	Y	1021	1022	0			10
							2	4	1123	9							
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	580	1	4709	3	Y	1261	1262	0			9
							1	4	1387	9							
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	617	1	5229	3	Y	957	953	0			13
							1053	9									
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	584	1	5229	3	Y	1038	1041	0			10
							14	4	1142	9							
*12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	414	1	4553	3	Y	910	911	0			9
							3	4	1001	9							
*01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	414	1	5395	3	Y	1281	1273	0			17
							28	4	1409	9							
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	40	1	7074	3	Y	486	483	0			23
							535	9									
*05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	44	1	7318	3	Y	516	513	0			26
							568	9									
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	45	1	7227	3	Y	479	482	0			23
							527	9									
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	56	1	7451	3	Y	465	469	0			19
							512	9									
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	34	1	7518	3	Y	437	434	0			22
							481	9									
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	32	1	6861	3	Y	430	425	0	10	1	17
							1	4	473	9							
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	33	1	6899	3	Y	439	436	0			20
							2	4	483	9							
11	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	30	1	6499	3	Y	435	439	0			16
							2	4	479	9							
*12	7409	X	7238	-0-	-171	-0-	31	1	6709	3	Y	451	450	0			17
							2	4	496	9							
*01	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	22	1	6399	3	Y	438	437	0			18
							482	9									
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	10980	X	9765	-0-	-1215	-0-	52	1	9123	3	Y	536	533	0			25
							590	9									
*05	10695	X	9952	-0-	-743	-0-	56	1	9353	3	Y	494	492	0			27
							543	9									
06	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	55	1	8748	3	Y	477	481	0			23
							525	9									
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	66	1	8784	3	Y	434	438	0			19
							477	9									
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	41	1	9217	3	Y	424	421	0			22
							466	9									
09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	43	1	9096	3	Y	439	434	0	9	1	18
							1	4	483	9							
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	46	1	9566	3	Y	481	477	0			22
							3	4	529	9							
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	44	1	9246	3	Y	514	518	0			18
							2	4	565	9							
*12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	43	1	9478	3	Y	528	527	0			19
							3	4	581	9							
*01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	32	1	9221	3	Y	517	516	0			20
							569	9									
02	7946	X	NO RPT	-0-	-7946	-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 #: 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
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	25	1	4460	3	Y	250	249	0			14
							275	9									
*05	4526	X	4511	-0-	-15	-0-	25	1	4210	3	Y	251	250	0			15
							276	9									
06	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	25	1	4039	3	Y	217	219	0			13
							239	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	33	1	4444	3	Y	256	257	0			12
							282	9									
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	21	1	4710	3	Y	230	229	0			13
							253	9									
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	20	1	4336	3	Y	224	222	0	5	1	10
							1	4	246	9							
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	21	1	4285	3	Y	212	211	0			11
							1	4	233	9							
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	20	1	4234	3	Y	219	221	0			9
							1	4	241	9							
*12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	20	1	4193	3	Y	239	239	0			9
							1	4	263	9							
*01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	14	1	4159	3	Y	247	247	0			9
							272	9									
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	44	1	7669	3	Y	814	810	0			37
							895	9									
*05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	48	1	8099	3	Y	762	759	0			40
							838	9									
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	48	1	7763	3	Y	669	674	0			35
							736	9									
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	59	1	7833	3	Y	628	633	0			30
							691	9									
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	38	1	8403	3	Y	640	635	0			35
							704	9									
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	37	1	8049	3	Y	662	654	0	14	1	29
							1	4	728	9							
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	40	1	8112	3	Y	651	646	0			34
							2	4	716	9							
11	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	37	1	7790	3	Y	643	650	0			27
							2	4	707	9							
*12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	36	1	7726	3	Y	661	660	0			28
							2	4	727	9							
*01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	30	1	8642	3	Y	738	736	0			30
							812	9									
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					Y	NO RPT					30

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
*04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	32	1	5631	3	Y	325	323	0			17
							358	9									
*05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	35	1	5828	3	Y	345	343	0			19
							380	9									
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	35	1	5580	3	Y	310	313	0			16
							341	9									
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	42	1	5605	3	Y	309	312	0			13
							340	9									
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	24	1	5329	3	Y	274	273	0			14
							301	9									
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	23	1	4984	3	Y	269	266	0	6	1	11
							1	4	296	9							
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	25	1	5178	3	Y	284	282	0			13
							2	4	312	9							
11	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	23	1	4917	3	Y	294	297	0			10
							1	4	323	9							
*12	5456	X	5235	-0-	-221	-0-	23	1	4892	3	Y	290	289	0			11
							1	4	319	9							
*01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	3	Y	305	304	0			12
							336	9									
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	17910	X	13663	-0-	-4247	-0-	719	1	12361	3	Y	529	521	1			34
							1	4	582	9							
*05	17236	X	13301	-0-	-3935	-0-	763	1	12070	3	Y	425	428	1			31
							468	9									
06	15150	X	11649	-0-	-3501	-0-	639	1	10795	3	Y	195	203	1			23
							215	9									
07	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	893	1	13745	3	Y	294	305	1			12
							1	4	323	9							
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	850	1	13532	3	Y	530	518	1			24
							1	4	583	9							
09	13380	X	12497	-0-	-883	-0-	665	1	11390	3	Y	392	385	1			31
							11	4	431	9							
10	13826	X	13142	-0-	-684	-0-	707	1	11923	3	Y	465	469	1			27
							512	9									
11	13380	X	10855	-0-	-2525	-0-	587	1	9863	3	Y	367	378	1			16
							1	4	404	9							
*12	13826	X	10715	-0-	-3111	-0-	577	1	9835	3	Y	275	263	1			28
							303	9									
*01	11315	X	10949	-0-	-366	-0-	609	1	10101	3	Y	217	235	1			10
							239	9									
02	10585	X	NO RPT	-0-	-10585	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	236	1	8459	3	Y	1068	1111	0			55
							3	4	1175	9							
*05	9796	X	9731	-0-	-65	-0-	240	1	8223	3	Y	1148	1131	0			72
							5	4	1263	9							
06	9480	X	9109	-0-	-371	-0-	230	1	7747	3	Y	1027	1049	0			50
							2	4	1130	9							
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	253	1	7645	3	Y	1005	1012	0			43
							1	4	1106	9							
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	232	1	7298	3	Y	950	941	0			52
							2	4	1045	9							
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	210	1	6329	3	Y	918	926	0			44
							5	4	1010	9							
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	206	1	5293	3	Y	934	931	0			47
							157	4	1027	9							
11	6090	X	5613	-0-	-477	-0-	186	1	4579	3	Y	766	774	0			39
							5	4	843	9							
*12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	257	1	5584	3	Y	946	943	0			42
							6	4	1041	9							
*01	7967	X	7656	-0-	-311	-0-	231	1	6468	3	Y	865	862	0			45
							5	4	952	9							
02	7337	X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					Y	NO RPT					45

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
*04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	194	1	6957	3	Y	856	888	0			40
							3	4	942	9							
*05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	213	1	7265	3	Y	1045	1028	0			57
							4	4	1150	9							
06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	208	1	7013	3	Y	990	1008	0			39
							2	4	1089	9							
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	210	1	6343	3	Y	814	821	0			32
							1	4	895	9							
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	193	1	6052	3	Y	752	745	0			39
							1	4	827	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	188	1	5661	3	Y	740	746	0			33
							4	4	814	9							
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	198	1	5069	3	Y	790	787	0			36
							150	4	869	9							
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	670	677	0			29
							5	4	737	9							
*12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	286	1	6200	3	Y	919	915	0			33
							6	4	1011	9							
*01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	250	1	7034	3	Y	822	820	0			35
							6	4	904	9							
02	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-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 #: 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
*04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	170	1	6095	3	Y	690	721	0			40
							2	4	759	9							
*05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	183	1	6286	3	Y	849	835	0			54
							4	4	934	9							
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	179	1	6018	3	Y	824	840	0			38
							1	4	906	9							
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	203	1	6135	3	Y	818	822	0			34
							1	4	900	9							
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	182	1	5700	3	Y	785	777	0			42
							1	4	864	9							
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	180	1	5399	3	Y	782	788	0			36
							4	4	860	9							
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	192	1	4924	3	Y	772	769	0			39
							146	4	849	9							
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4289	3	Y	665	671	0			33
							5	4	732	9							
*12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	215	1	4682	3	Y	735	733	0			35
							5	4	809	9							
*01	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	198	1	5545	3	Y	687	684	0			38
							4	4	756	9							
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT					38

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
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	164	1	4434	3	Y	420	412	0			18
							2	4	462	9							
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	165	1	4534	3	Y	439	442	0			15
							6	4	483	9							
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	165	1	4373	3	Y	458	450	0			23
							6	4	504	9							
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	174	1	4833	3	Y	509	516	0			16
							1	4	560	9							
08	5115	X	5013	-0-	-102	-0-	172	1	4394	3	Y	405	407	0			14
							1	4	446	9							
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	179	1	4385	3	Y	380	380	0			14
							418	9									
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	281	1	5275	3	Y	400	396	0			18
							8	4	440	9							
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	216	1	5023	3	Y	349	346	0			21
							26	4	384	9							
*12	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	231	1	4324	3	Y	419	426	0			14
							6	4	461	9							
*01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	195	1	4421	3	Y	387	388	0			13
							3	4	426	9							
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	94	0			-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	173	1	584	3	Y	644	565	0			79
							708	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	69	0			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	118	117	0			1
							6	4	130	9							
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	76	75	0			2
							1	4	84	9							
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	0			1
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	202	201	0			2
							1	4	222	9							
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					2

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
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	272	1	561	3	Y	213	212	0			120
							8	4	234	9							
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1049	3	Y	382	362	0			140
							420	9									
06	930	N	680	-0-	-250	-0-	188	1	396	3	Y	87	106	0			121
							96	9									
07	310	N	37	-0-	-273	-0-	15	1	19	3	Y	3	32	0			92
							3	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	157	1	1	4	Y	22	9	0			105
							24	9									
09	540	N	243	-0-	-297	-0-	7	1	162	3	Y	65	78	0			92
							2	4	72	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					92
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	34	0			58
*01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58
02	232	X	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					58

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
*04	1050	X	52	-0-	-998	-0-	3	1	7	3	Y	38	37	0			17
							42	9									
*05	1085	X	285	-0-	-800	-0-	13	1	44	3	Y	207	186	0			38
							228	9									
06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	173	1	363	3	Y	1023	832	0			229
							1125	9									
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	355	1	469	3	Y	929	976	0			182
							1	4	1022	9							
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	269	1	1	4	Y	152	104	0			230
							167	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	158	0			72
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
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 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
*04	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	128	1	3450	3	Y	344	341	0			14
							1	4	378	9							
*05	4278	X	3902	-0-	-376	-0-	125	1	3408	3	Y	332	335	0			11
							4	4	365	9							
06	4140	X	3646	-0-	-494	-0-	120	1	3204	3	Y	288	284	0			15
							5	4	317	9							
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	131	1	3608	3	Y	303	307	0			11
							333	9									
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	148	1	3775	3	Y	311	310	0			12
							342	9									
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	141	1	3464	3	Y	321	320	0			13
							353	9									
10	3782	X	2558	-0-	-1224	-0-	120	1	2245	3	Y	173	177	0			9
							3	4	190	9							
11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	104	1	2402	3	Y	183	180	0			12
							12	4	201	9							
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	192	1	3579	3	Y	400	399	0			13
							5	4	440	9							
*01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4225	3	Y	387	387	0			13
							3	4	426	9							
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	153	1	4147	3	Y	973	950	0			37
							2	4	1070	9							
*05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	156	1	4296	3	Y	632	652	0			17
							6	4	695	9							
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	156	1	4141	3	Y	495	491	0			21
							6	4	545	9							
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	165	1	4562	3	Y	565	572	0			14
							1	4	622	9							
08	4557	X	4398	-0-	-159	-0-	146	1	3726	3	Y	478	479	0			13
							526	9									
09	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	148	1	3634	3	Y	452	452	0			13
							497	9									
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	240	1	4500	3	Y	527	521	0			19
							7	4	580	9							
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	200	1	4649	3	Y	517	510	0			26
							24	4	569	9							
*12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	220	1	4119	3	Y	568	580	0			14
							6	4	625	9							
*01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4127	3	Y	475	479	0			10
							3	4	523	9							
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	116	1	3126	3	Y	398	390	0			16
							1	4	438	9							
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	116	1	3182	3	Y	284	292	0			8
							4	4	312	9							
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	3	Y	209	208	0			9
							4	4	230	9							
07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	102	1	2807	3	Y	226	230	0			5
							249	9									
08	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	103	1	2621	3	Y	222	222	0			5
							244	9									
09	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	106	1	2593	3	Y	243	242	0			6
							267	9									
10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	147	1	2760	3	Y	219	218	0			7
							4	4	241	9							
11	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	107	1	2469	3	Y	225	222	0			10
							12	4	248	9							
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	149	1	2766	3	Y	249	253	0			6
							3	4	274	9							
*01	3038	X	794	-0-	-2244	-0-	31	1	700	3	Y	57	62	0			1
							63	9									
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					1

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
*04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	597	1	10267	3	Y	364	359	1			22
							1	4	400	9							
*05	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	643	1	10177	3	Y	381	377	1			26
							419	9									
06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	576	1	9727	3	Y	379	364	1			41
							417	9									
07	12121	X	11212	-0-	-909	-0-	657	1	10124	3	Y	391	417	1			15
							1	4	430	9							
08	11935	X	11207	-0-	-728	-0-	639	1	10157	3	Y	374	373	1			16
							411	9									
09	11340	X	10509	-0-	-831	-0-	557	1	9530	3	Y	375	363	1			28
							9	4	413	9							
10	11377	X	10675	-0-	-702	-0-	578	1	9747	3	Y	318	329	1			17
							350	9									
11	10830	X	10683	-0-	-147	-0-	583	1	9802	3	Y	270	276	1			11
							1	4	297	9							
*12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	625	1	10650	3	Y	301	282	1			30
							331	9									
*01	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	619	1	10262	3	Y	307	321	1			16
							338	9									
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	2550	X	1936	-0-	-614	-0-	65	1	1750	3	Y	110	111	0			5
							121	9									
*05	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	87	1	2375	3	Y	154	154	0			5
							3	4	169	9							
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	2900	3	Y	163	160	0			8
							4	4	179	9							
07	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	109	1	2994	3	Y	174	177	0			5
							191	9									
08	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	109	1	2762	3	Y	290	286	0			9
							319	9									
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	113	1	2773	3	Y	243	244	0			8
							267	9									
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	163	1	3058	3	Y	213	213	0			8
							5	4	234	9							
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	139	1	3231	3	Y	233	229	0			12
							16	4	256	9							
*12	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	130	1	2420	3	Y	171	178	0			5
							3	4	188	9							
*01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4741	3	Y	373	368	0			10
							3	4	410	9							
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	7770	X	4984	-0-	-2786	-0-	169	1	4568	3	Y	223	224	0			12
							2	4	245	9							
*05	7440	X	4507	-0-	-2933	-0-	145	1	3990	3	Y	334	333	0			13
							5	4	367	9							
06	4950	X	3795	-0-	-1155	-0-	124	1	3318	3	Y	316	311	0			18
							5	4	348	9							
07	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	132	1	3645	3	Y	321	326	0			13
							353	9									
08	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	131	1	3325	3	Y	301	300	0			14
							331	9									
09	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	131	1	3215	3	Y	266	267	0			13
							293	9									
10	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	177	1	3317	3	Y	259	257	0			15
							5	4	285	9							
11	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	137	1	3184	3	Y	299	293	0			21
							16	4	329	9							
*12	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	183	1	3410	3	Y	313	320	0			14
							4	4	344	9							
*01	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	122	1	2778	3	Y	169	174	0			9
							2	4	186	9							
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13650	X	9962	-0-	-3688	-0-	528	1	9089	3	Y	313	310	1			16
							1	4	344	9							
*05	11780	X	10397	-0-	-1383	-0-	595	1	9416	3	Y	351	346	1			21
							386	9									
06	10890	X	9775	-0-	-1115	-0-	526	1	8886	3	Y	330	317	1			34
							363	9									
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	593	1	9130	3	Y	335	358	1			11
							1	4	369	9							
08	10044	X	10039	-0-	-5	-0-	570	1	9061	3	Y	371	368	1			14
							408	9									
09	9720	X	9524	-0-	-196	-0-	500	1	8555	3	Y	419	403	1			30
							8	4	461	9							
10	10044	X	9620	-0-	-424	-0-	515	1	8687	3	Y	380	390	1			20
							418	9									
11	9720	X	9528	-0-	-192	-0-	510	1	8581	3	Y	396	401	1			15
							1	4	436	9							
*12	10044	X	9094	-0-	-950	-0-	480	1	8186	3	Y	389	365	1			39
							428	9									
*01	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	517	1	8569	3	Y	300	325	1			14
							330	9									
02	8236	X	NO RPT	-0-	-8236	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

*04	5340	X	3520	-0-	-1820	-0-	105	1	2880	3	Y	486	476	0			26
							535	9									
*05	4278	X	2745	-0-	-1533	-0-	94	1	2198	3	Y	412	410	0			28
							453	9									
06	4140	X	3282	-0-	-858	-0-	107	1	2612	3	Y	512	514	0			26
							563	9									
07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	114	1	2114	3	Y	447	447	0			26
							492	9									
08	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	98	1	1933	3	Y	415	418	0			23
							457	9									
09	3150	X	2239	-0-	-911	-0-	91	1	1720	3	Y	389	390	0			22
							428	9									
10	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	64	1	2358	3	Y	483	477	0			28
							7	4	531	9							
11	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	116	1	2371	3	Y	440	436	0			32
							484	9									
*12	2728	X	2163	-0-	-565	-0-	79	1	1636	3	Y	407	410	0			29
							448	9									
*01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	3	Y	482	484	0			27
							530	9									
02	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	188	1	5143	3	Y	797	781	0			36
							877	9									
*05	6603	X	5389	-0-	-1214	-0-	189	1	4405	3	Y	723	722	0			37
							795	9									
06	6390	X	5778	-0-	-612	-0-	200	1	4882	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	306	1	5663	3	Y	600	599	0			35
							660	9									
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	3	Y	586	590	0			31
							645	9									
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	285	1	5380	3	Y	561	562	0			30
							617	9									
10	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	133	1	4848	3	Y	612	604	0			38
							13	4	673	9							
11	5820	X	4542	-0-	-1278	-0-	185	1	3784	3	Y	521	516	0			43
							573	9									
*12	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	217	1	4516	3	Y	661	666	0			38
							727	9									
*01	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	185	1	4042	3	Y	603	607	0			34
							663	9									
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	85	1	2313	3	Y	355	347	0			19
							391	9									
*05	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	110	1	2561	3	Y	349	347	0			21
							384	9									
06	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	96	1	2349	3	Y	317	318	0			20
							349	9									
07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	144	1	2674	3	Y	358	357	0			21
							394	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	159	1	3125	3	Y	357	359	0			19
							393	9									
09	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	145	1	2743	3	Y	320	320	0			19
							352	9									
10	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	74	1	2729	3	Y	352	348	0			23
							8	4	387	9							
11	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	144	1	2945	3	Y	387	383	0			27
							426	9									
*12	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	109	1	2277	3	Y	302	305	0			24
							332	9									
*01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	361	364	0			21
							397	9									
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	112	1	3061	3	Y	429	420	0			24
							472	9									
*05	4030	X	3189	-0-	-841	-0-	113	1	2638	3	Y	398	397	0			25
							438	9									
06	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	128	1	3120	3	Y	400	401	0			24
							440	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	223	1	4127	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	182	1	3594	3	Y	409	411	0			22
							450	9									
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	176	1	3308	3	Y	372	373	0			21
							409	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	102	1	3701	3	Y	421	416	0			26
							10	4	463	9							
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	2975	3	Y	378	374	0			30
							416	9									
*12	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	132	1	2754	3	Y	369	372	0			27
							406	9									
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	194	1	4220	3	Y	474	477	0			24
							521	9									
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	29	1	784	3	Y	211	206	0			16
							232	9									
*05	1550	N	1118	-0-	-432	-0-	34	1	801	3	Y	257	256	0			17
							283	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	297	297	0			17
							327	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	3	Y	310	309	0			18
							341	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	3	Y	262	264	0			16
							288	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	49	1	1792	3	Y	271	268	0			19
							5	4	298	9							
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	3	Y	269	266	0			22
							296	9									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1271	3	Y	256	258	0			20
							282	9									
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	122	124	0			18
							134	9									
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	3	Y	544	532	0			32
							598	9									
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	99	1	2309	3	Y	491	490	0			33
							540	9									
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	3	Y	621	623	0			31
							683	9									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	431	431	0			31
							474	9									
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	120	1	2366	3	Y	431	434	0			28
							474	9									
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	3	Y	414	415	0			27
							455	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	58	1	2132	3	Y	452	447	0			32
							6	4	497	9							
11	2550	X	1381	-0-	-1169	-0-	55	1	1121	3	Y	186	185	0			33
							205	9									
*12	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	72	1	1496	3	Y	314	318	0			29
							345	9									
*01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	3	Y	386	389	0			26
							425	9									
02	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					26

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	198	1	2648	3	Y	383	385	0			8
						17	4	421	9							
*05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	463	1	6057	3	Y	1016	1005	0			19
						5	4	1118	9							
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	3905	3	Y	409	420	0			8
						7	4	450	9							
07	5332 X	4486	-0-	-846	-0-	348	1	3656	3	Y	436	435	0			9
						2	4	480	9							
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	392	1	4618	3	Y	605	595	0	4	1	15
						5	4	666	9							
09	6420 X	4994	-0-	-1426	-0-	313	1	4074	3	Y	551	553	0			13
						1	4	606	9							
10	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	393	1	4673	3	Y	560	563	0			10
						20	4	616	9							
11	5490 X	4620	-0-	-870	-0-	326	1	3672	3	Y	545	544	0			11
						22	4	600	9							
*12	5673 X	5435	-0-	-238	-0-	516	1	4261	3	Y	542	542	0			11
						62	4	596	9							
*01	5673 X	5652	-0-	-21	-0-	678	1	4264	3	Y	609	609	0			11
						40	4	670	9							
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

*04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	237	1	3165	3	Y	1168	1160	0			26
						20	4	1285	9							
*05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	242	1	3169	3	Y	971	978	0			19
						3	4	1068	9							
06	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2297	3	Y	526	535	0			10
						4	4	579	9							
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	366	1	3838	3	Y	631	628	0			13
						2	4	694	9							
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	3935	3	Y	892	877	0	6	1	22
						4	4	981	9							
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	239	1	3113	3	Y	673	680	0			15
						1	4	740	9							
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	342	1	4075	3	Y	790	791	0			14
						18	4	869	9							
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	300	1	3389	3	Y	772	771	0			15
						21	4	849	9							
*12	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	545	1	4499	3	Y	870	868	0			17
						65	4	957	9							
*01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	567	1	3563	3	Y	946	946	0			17
						33	4	1041	9							
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1492	3	Y	-0-	11	0			-0-
							10	4									
*05	3100	N	3656	-0-	556	556	146	1	1916	3	Y	1447	1419	0			28
							2	4	1592	9							
06	2685	N	2129	-0-	-556	-0-	110	1	1600	3	Y	378	397	0			9
							3	4	416	9							
07	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	197	1	2067	3	Y	516	513	0			12
							1	4	568	9							
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	211	1	2479	3	Y	625	616	0	4	1	17
							2	4	688	9							
09	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	133	1	1736	3	Y	422	428	0			11
							1	4	464	9							
10	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	128	1	1511	3	Y	537	537	0			11
							6	4	591	9							
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	159	1	1796	3	Y	640	637	0			14
							11	4	704	9							
*12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	236	1	1947	3	Y	537	538	0			13
							28	4	591	9							
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	3	Y	500	501	0			12
							20	4	550	9							
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					12

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5095	3	260	9	N	236	165	1			240
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					240
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					240
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	35	168	1			107
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	33					140
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	73					213
10	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3230	3	61	9	N	55	158	1			110
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4214	3	77	9	N	70					180
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4313	3	66	9	N	60					240
*01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2653	3	69	9	N	63	183	1			120
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					N	NO RPT					120

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

*04	5760	X	2374	-0-	-3386	-0-	9	1	1900	3	Y	117	144	1			115
							336	4	129	9							
*05	4557	X	3818	-0-	-739	-0-	31	1	3365	3	Y	178	103	1			190
							226	4	196	9							
06	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	3	1	3350	3	Y	146	115	1			221
							790	4	161	9							
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5184	3	53	4	Y	232	267	1			186
							255	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3	1	3841	3	Y	303	136	1			353
							835	4	333	9							
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	2	1	4805	3	Y	273	411	1			215
							1311	4	300	9							
10	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	2	1	3819	3	Y	273	273	1			215
							2906	4	300	9							
11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10	1	5633	3	Y	402	287	1			330
							4075	4	442	9							
*12	5580	X	3890	-0-	-1690	-0-	37	1	2948	3	Y	180	143	1			367
							707	4	198	9							
*01	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	1574	1	11909	3	Y	361	262	1			466
							1375	4	397	9							
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT					466

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
*04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7146	3	426	9	N	387	338	1			261
*05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5393	3	318	9	N	289	366	1			184
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6333	3	232	9	N	211	181	1			214
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6503	3	402	9	N	365	372	1			207
08	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	3543	3	265	9	N	241	168	1			280
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5683	3	385	9	N	350	357	1			273
10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	4300	3	317	9	N	288	350	1			211
11	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	4717	3	359	9	N	326	364	1			173
*12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	5849	3	351	9	N	319	184	1			308
*01	6293	X	4157	-0-	-2136	-0-	3813	3	344	9	N	313	370	1			251
02	5887	X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					N	NO RPT					251

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
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	307	1	1320	3	Y	294	282	1			42
							323	9									
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	3	Y	402	399	1			45
							2	4	442	9							
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1267	3	Y	283	269	1			59
							311	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	211	1	1248	3	Y	273	295	1			37
							300	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	200	1	1279	3	Y	255	235	1			57
							281	9									
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	168	1	1272	3	Y	311	313	1			55
							342	9									
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	262	1	1619	3	Y	302	316	1			41
							7	4	332	9							
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	111	1	825	3	Y	121	120	1			42
							133	9									
*12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	162	1	922	3	Y	129	102	1			69
							142	9									
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	233	260	1			42
							256	9									
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					42

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
*04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	90	1	10830	3	Y	907	923	0			61
							998	9									
*05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	92	1	11003	3	Y	1050	1056	0			55
							1155	9									
06	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	122	1	10274	3	Y	963	970	0			48
							1059	9									
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	137	1	10775	3	Y	994	992	0			50
							1093	9									
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	98	1	10651	3	Y	941	939	0			52
							1035	9									
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	102	1	10189	3	Y	915	918	0			49
							1007	9									
10	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	82	1	10239	3	Y	952	952	0			49
							6	4	1047	9							
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	85	1	9826	3	Y	856	850	0			55
							11	4	942	9							
*12	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	3	Y	926	935	0			46
							2	4	1019	9							
*01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	113	1	9231	3	Y	928	914	0			60
							1021	9									
02	9222	X	NO RPT	-0-	-9222	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	59	1	7153	3	Y	427	435	0			27
							470	9									
*05	7347	X	6225	-0-	-1122	-0-	48	1	5792	3	Y	350	354	0			23
							385	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	78	1	6588	3	Y	409	412	0			20
							450	9									
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	92	1	7232	3	Y	433	432	0			21
							476	9									
08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	69	1	7516	3	Y	424	424	0			21
							466	9									
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	69	1	6909	3	Y	416	417	0			20
							458	9									
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	54	1	6768	3	Y	405	405	0			20
							4	4	446	9							
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	58	1	6587	3	Y	426	422	0			24
							7	4	469	9							
*12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	76	1	6686	3	Y	450	454	0			20
							1	4	495	9							
*01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	84	1	6852	3	Y	489	481	0			28
							538	9									
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	119	1	14395	3	Y	803	817	0			53
							883	9									
*05	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	113	1	13533	3	Y	874	880	0			47
							961	9									
06	13830	X	11831	-0-	-1999	-0-	129	1	10900	3	Y	729	735	0			41
							802	9									
07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	179	1	14103	3	Y	846	843	0			44
							931	9									
08	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	129	1	13983	3	Y	807	806	0			45
							888	9									
09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	124	1	12329	3	Y	757	760	0			42
							833	9									
10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	109	1	13694	3	Y	844	844	0			42
							8	4	928	9							
11	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	109	1	12448	3	Y	791	785	0			48
							13	4	870	9							
*12	13423	X	13414	-0-	-9	-0-	140	1	12366	3	Y	823	831	0			40
							3	4	905	9							
*01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	151	1	12298	3	Y	851	837	0			54
							936	9									
02	11919	X	NO RPT	-0-	-11919	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	72	1	8686	3	Y	391	397	0			20
							430	9									
*05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	71	1	8478	3	Y	407	409	0			18
							448	9									
06	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	103	1	8677	3	Y	394	396	0			16
							433	9									
07	8029	X	7829	-0-	-200	-0-	93	1	7367	3	Y	335	335	0			16
							369	9									
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	78	1	8484	3	Y	355	354	0			17
							391	9									
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	82	1	8206	3	Y	355	356	0			16
							391	9									
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	64	1	8093	3	Y	343	343	0			16
							5	4	377	9							
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	67	1	7699	3	Y	349	347	0			18
							8	4	384	9							
*12	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	85	1	7424	3	Y	379	382	0			15
							1	4	417	9							
*01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	90	1	7362	3	Y	393	387	0			21
							432	9									
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8760	X	3753	-0-	-5007	-0-	29	1	3492	3	Y	211	218	0			26
							232	9									
*05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	72	1	8648	3	Y	616	616	0			26
							678	9									
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	109	1	9168	3	Y	547	550	0			23
							602	9									
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	112	1	8870	3	Y	591	589	0			25
							650	9									
08	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	81	1	8818	3	Y	557	556	0			26
							613	9									
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	85	1	8482	3	Y	556	557	0			25
							612	9									
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	66	1	8316	3	Y	526	527	0			24
							5	4	579	9							
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	65	1	7407	3	Y	525	521	0			28
							8	4	578	9							
*12	8277	X	8108	-0-	-169	-0-	84	1	7427	3	Y	541	545	0			24
							2	4	595	9							
*01	8184	X	8173	-0-	-11	-0-	91	1	7469	3	Y	557	548	0			33
							613	9									
02	7656	X	NO RPT	-0-	-7656	-0-					Y	NO RPT					33

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
*04	11354	X	5032	-0-	-6322	-0-	396	1	4298	3	Y	307	295	1			47
							338	9									
*05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	255	1	3143	3	Y	233	255	1			25
							256	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	545	1	4386	3	Y	293	260	1			58
							322	9									
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	253	1	4558	3	Y	335	355	1			38
							1	4	369	9							
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	374	1	4536	3	Y	330	263	1			105
							363	9									
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	451	1	4203	3	Y	293	328	1			70
							1	4	322	9							
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	439	1	3620	3	Y	212	247	1			35
							1	4	233	9							
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	305	1	2876	3	Y	242	230	1			47
							266	9									
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	355	1	2863	3	Y	268	240	1			75
							295	9									
*01	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	1957	185	1	1559	3	Y	194	245	1			24
							213	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1957					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

*04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	47	1	5721	3	Y	437	445	0			29
							481	9									
*05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	48	1	5737	3	Y	487	490	0			26
							536	9									
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	62	1	5244	3	Y	436	439	0			23
							480	9									
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	68	1	5402	3	Y	447	447	0			23
							492	9									
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	52	1	5675	3	Y	478	477	0			24
							526	9									
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	54	1	5349	3	Y	424	426	0			22
							466	9									
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	44	1	5436	3	Y	440	440	0			22
							3	4	484	9							
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	3	Y	433	429	0			26
							6	4	476	9							
*12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	61	1	5361	3	Y	469	473	0			22
							1	4	516	9							
*01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	66	1	5361	3	Y	471	463	0			30
							518	9									
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	473	1	2032	3	Y	584	556	1			82
							642	9									
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	511	1	2624	3	Y	610	622	1			70
							2	4	671	9							
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	335	1	2000	3	Y	441	419	1			92
							485	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	346	1	2050	3	Y	470	499	1			63
							517	9									
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	368	1	2361	3	Y	459	418	1			104
							505	9									
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	241	1	1833	3	Y	299	343	1			60
							329	9									
10	2480	X	1515	-0-	-965	-0-	173	1	1064	3	Y	249	274	1			35
							4	4	274	9							
11	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	214	1	1599	3	Y	436	349	1			122
							480	9									
*12	2480	X	1920	-0-	-560	-0-	228	1	1294	3	Y	362	286	1			198
							398	9									
*01	2356	X	1295	-0-	-1061	-0-	158	1	880	3	Y	234	371	1			61
							257	9									
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					61

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
*04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*05	1829	X	735	-0-	-1094	-0-	54	1	659	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	272	1	2192	3	Y	211	174	1			39
							232	9									
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	132	1	2377	3	Y	139	161	1			17
							1	4	153	9							
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	203	1	2467	3	Y	76	67	1			26
							84	9									
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	270	1	2515	3	Y	74	82	1			18
							81	9									
10	3100	N	3168	-0-	68	68	334	1	2751	3	Y	75	81	1			12
							83	9									
11	3000	N	3411	-0-	411	479	313	1	2948	3	Y	136	122	1			26
							150	9									
*12	3100	N	3678	-0-	578	1057	392	1	3159	3	Y	115	107	1			34
							127	9									
*01	DLQ G-10		4028	-0-	4028	5085	416	1	3510	3	Y	93	115	1			12
							102	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5085					Y	NO RPT					12

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
*04	3000	N	3243	-0-	243	243	206	1	2233	3	Y	731	635	1			98
							804	9									
*05	2582	X	2339	-0-	-243	-0-	111	1	1371	3	Y	779	803	1			74
							857	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	345	1	2777	3	Y	177	207	1			44
							195	9									
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	3	Y	154	181	1			17
							1	4	169	9							
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	216	1	2615	3	Y	133	109	1			41
							146	9									
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	237	1	2208	3	Y	135	146	1			30
							149	9									
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	510	1	4207	3	Y	223	222	1			31
							1	4	245	9							
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	371	1	3498	3	Y	194	188	1			37
							213	9									
*12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	533	1	4297	3	Y	189	173	1			53
							208	9									
*01	DLQ	G-10	5028	-0-	5028	5028	510	1	4302	3	Y	196	228	1			21
							216	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5028					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

*04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1209	X	916	-0-	-293	-0-	67	1	681	3	Y	153	132	1			21
							168	9									
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	965	3	Y	664	478	1			207
							91	4	730	9							
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	3	Y	405	541	1			71
							102	4	446	9							
08	3100	N	3451	-0-	351	351	473	1	2520	3	Y	241	267	1			45
							193	4	265	9							
09	3000	N	3251	-0-	251	602	397	1	2614	3	Y	217	206	1			56
							1	4	239	9							
10	3100	N	2712	-0-	-388	214	301	1	2099	3	Y	214	231	1			39
							77	4	235	9							
11	2993	X	2779	-0-	-214	-0-	114	1	2414	3	Y	167	170	1			36
							67	4	184	9							
*12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	3	Y	132	107	1			61
							152	4	145	9							
*01	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2038	3	Y	194	213	1			42
							179	4	213	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	191	1	2543	3	Y	9363	9161	0			206
							16	4	10299	9							
*05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	352	1	4604	3	Y	1186	1364	0			28
							4	4	1305	9							
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	443	1	6432	3	Y	1044	1049	0			23
							12	4	1148	9							
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	380	1	3981	3	Y	523	533	0			13
							2	4	575	9							
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	440	1	5171	3	Y	741	729	0	5	1	20
							5	4	815	9							
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4036	3	Y	587	592	0			15
							1	4	646	9							
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	461	1	5480	3	Y	982	978	0			19
							24	4	1080	9							
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	537	1	6059	3	Y	877	878	0			18
							37	4	965	9							
*12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	732	1	6046	3	Y	821	822	0			17
							88	4	903	9							
*01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	953	1	5993	3	Y	809	811	0			15
							56	4	890	9							
02	7337	X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	181	1	2511	3	Y	236	227	1			63
							260	9									
*05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1661	3	Y	223	248	1			38
							245	9									
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	220	1	1808	3	Y	173	148	1			63
							171	4	190	9							
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	1954	3	Y	221	253	1			31
							111	4	243	9							
08	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	231	1	1229	3	Y	114	126	1			19
							94	4	125	9							
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	305	1	2006	3	Y	229	197	1			51
							252	9									
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	236	1	1653	3	Y	217	231	1			37
							61	4	239	9							
11	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	73	1	1546	3	Y	179	180	1			36
							43	4	197	9							
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	3	Y	150	120	1			66
							166	4	165	9							
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	3	Y	185	211	1			40
							180	4	204	9							
02	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	8430	X	7531	-0-	-899	-0-	169 1084	1 9	6278	3	Y	985	977	0			67
*05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	217 1290	1 9	7880	3	Y	1173	1140	0	18	1	82
06	8700	X	8085	-0-	-615	-0-	192 1064	1 9	6829	3	Y	967	979	0			70
07	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	202 1191	1 9	7545	3	Y	1083	1085	0			68
08	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	234 1184	1 9	7465	3	Y	1076	1076	0			68
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	248 1223	1 9	7359	3	Y	1112	1126	0			54
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	255 1354	1 9	7686	3	Y	1231	1211	0			74
11	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	230 1287	1 9	7025	3	Y	1170	1176	0			68
*12	9176	X	8821	-0-	-355	-0-	178 1412	1 9	7231	3	Y	1284	1257	0			95
*01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	119 1279	1 9	7269	3	Y	1163	1154	0			104
02	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6210	X	5876	-0-	-334	-0-	149 187	1 9	5540	3	Y	170	168	0			9
*05	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	132 139	1 9	4791	3	Y	126	124	0	2	1	9
06	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	143 89	1 9	5098	3	Y	81	83	0			7
07	6541	X	4949	-0-	-1592	-0-	125 161	1 9	4663	3	Y	146	146	0			7
08	6541	X	4897	-0-	-1644	-0-	144 163	1 9	4590	3	Y	148	148	0			7
09	6330	X	4711	-0-	-1619	-0-	150 108	1 9	4453	3	Y	98	100	0			5
10	5518	X	5050	-0-	-468	-0-	159 91	1 9	4800	3	Y	83	82	0			6
11	5340	X	4500	-0-	-840	-0-	140 89	1 9	4271	3	Y	81	81	0			6
*12	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	102 95	1 9	4135	3	Y	86	84	0			8
*01	4929	X	3522	-0-	-1407	-0-	55 112	1 9	3355	3	Y	102	101	0			9
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7020	X	6962	-0-	-58	-0-	177 218	1 9	6567	3	Y	198	196	0			14
*05	7254	X	6618	-0-	-636	-0-	174 133	1 9	6311	3	Y	121	119	0	2	1	14
06	7830	X	7492	-0-	-338	-0-	201 123	1 9	7168	3	Y	112	113	0			13
07	8091	X	7814	-0-	-277	-0-	201 103	1 9	7510	3	Y	94	97	0			10
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	259 100	1 9	8282	3	Y	91	91	0			10
09	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	239 110	1 9	7078	3	Y	100	103	0			7
10	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	239 147	1 9	7218	3	Y	134	131	0			10
11	8310	X	7335	-0-	-975	-0-	231 78	1 9	7026	3	Y	71	72	0			9
*12	8587	X	7411	-0-	-1176	-0-	175 134	1 9	7102	3	Y	122	119	0			12
*01	8556	X	7571	-0-	-985	-0-	120 100	1 9	7351	3	Y	91	90	0			13
02	7221	X	NO RPT	-0-	-7221	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	604	3	Y	15	14	0			1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	425	3	Y	13	14	0			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18 20	1 9	532	3	Y	18	18	0			-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31 39	1 9	951	3	Y	35	35	0			-0-
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41 84	1 9	1658	3	Y	76	73	0			3
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	986	X	NO RPT	-0-	-986	-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 #: 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
*04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	81	1	2994	3	Y	250	247	0			10
						275	9									
*05	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	73	1	2631	3	Y	121	119	0	2	1	10
						133	9									
06	3210 X	2659	-0-	-551	-0-	71	1	2526	3	Y	56	59	0			7
						62	9									
07	3410 X	2860	-0-	-550	-0-	73	1	2713	3	Y	67	68	0			6
						74	9									
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	96	1	3077	3	Y	101	100	0			7
						111	9									
09	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	81	1	2412	3	Y	81	83	0			5
						89	9									
10	3131 X	3012	-0-	-119	-0-	93	1	2811	3	Y	98	96	0			7
						108	9									
11	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	87	1	2646	3	Y	101	101	0			7
						111	9									
*12	3286 X	2716	-0-	-570	-0-	63	1	2543	3	Y	100	98	0			9
						110	9									
*01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	46	1	2832	3	Y	85	85	0			9
						94	9									
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

*04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	138	1	5125	3	Y	101	100	0			12
						111	9									
*05	5053 X	4684	-0-	-369	-0-	124	1	4510	3	Y	45	44	0	1	1	12
						50	9									
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	143	1	5073	3	Y	33	34	0			11
						36	9									
07	6355 X	5269	-0-	-1086	-0-	136	1	5083	3	Y	45	46	0			10
						50	9									
08	6355 X	4454	-0-	-1901	-0-	134	1	4280	3	Y	36	37	0			9
						40	9									
09	6150 X	4649	-0-	-1501	-0-	151	1	4472	3	Y	24	25	0			8
						26	9									
10	5425 X	4883	-0-	-542	-0-	155	1	4694	3	Y	31	30	0			9
						34	9									
11	5250 X	4589	-0-	-661	-0-	144	1	4399	3	Y	42	42	0			9
						46	9									
*12	5270 X	4020	-0-	-1250	-0-	95	1	3866	3	Y	54	53	0			10
						59	9									
*01	4836 X	3904	-0-	-932	-0-	61	1	3714	3	Y	117	115	0			12
						129	9									
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	620	N	109	-0-	-511	-0-	8	1	81	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	127	3	Y	24	18	1			9
							12	4	26	9							
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	113	107	1			15
							21	4	124	9							
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1154	3	Y	410	362	1			63
							88	4	451	9							
09	3000	N	3020	-0-	20	20	335	1	2203	3	Y	438	394	1			107
							482	9									
10	2659	N	2639	-0-	-20	-0-	271	1	1893	3	Y	368	407	1			68
							70	4	405	9							
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	3	Y	421	405	1			84
							49	4	463	9							
*12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	3	Y	422	323	1			183
							145	4	464	9							
*01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	348	442	1			89
							177	4	383	9							
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*04	3450	X	2192	-0-	-1258	-0-	101	1	1335	3	Y	680	669	0			17
							8	4	748	9							
*05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	144	1	1876	3	Y	850	848	0			19
							1	4	935	9							
06	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	158	1	2287	3	Y	754	755	0			18
							4	4	829	9							
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	3	Y	401	408	0			11
							1	4	441	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	511	504	0	3	1	15
							2	4	562	9							
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	3	Y	401	405	0			11
							441	9									
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	135	1	1603	3	Y	415	417	0			9
							7	4	457	9							
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1400	3	Y	527	524	0			12
							9	4	580	9							
*12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	153	1	1263	3	Y	491	492	0			11
							18	4	540	9							
*01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	327	1	2053	3	Y	713	710	0			14
							19	4	784	9							
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	141	1	5045	3	Y	636	659	0			29
							2	4	700	9							
*05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	157	1	5355	3	Y	698	688	0			39
							3	4	768	9							
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	168	1	5650	3	Y	699	711	0			27
							1	4	769	9							
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	184	1	5563	3	Y	648	651	0			24
							1	4	713	9							
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	192	1	6012	3	Y	667	660	0			31
							1	4	734	9							
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	192	1	5756	3	Y	672	677	0			26
							4	4	739	9							
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	182	1	4667	3	Y	633	631	0			28
							138	4	696	9							
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	187	1	4603	3	Y	629	633	0			24
							5	4	692	9							
*12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	3	Y	565	564	0			25
							4	4	622	9							
*01	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	174	1	4876	3	Y	533	531	0			27
							4	4	586	9							
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	6120	X	5934	-0-	-186	-0-	146	1	5250	3	Y	487	508	0			26
							2	4	536	9							
*05	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	159	1	5434	3	Y	499	492	0			33
							3	4	549	9							
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	175	1	5878	3	Y	443	453	0			23
							1	4	487	9							
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6298	3	Y	465	467	0			21
							1	4	512	9							
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	208	1	6550	3	Y	494	488	0			27
							2	4	543	9							
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	204	1	6142	3	Y	487	491	0			23
							5	4	536	9							
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	191	1	4895	3	Y	458	457	0			24
							145	4	504	9							
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	189	1	4664	3	Y	442	445	0			21
							5	4	486	9							
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	204	1	4437	3	Y	425	425	0			21
							5	4	468	9							
*01	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	197	1	5519	3	Y	417	416	0			22
							4	4	459	9							
02	5858	X	NO RPT	-0-	-5858	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	401	1	5563	3	Y	388	317	1			89
							427	9									
*05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	294	1	3009	3	Y	98	161	1			26
							108	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	396	1	3253	3	Y	87	80	1			33
							307	4	96	9							
07	6975	X	3744	-0-	-3231	-0-	171	1	3227	3	Y	147	160	1			20
							184	4	162	9							
08	6975	X	1722	-0-	-5253	-0-	248	1	1319	3	Y	49	60	1			9
							101	4	54	9							
09	5940	X	1395	-0-	-4545	-0-	173	1	1135	3	Y	79	70	1			18
							87	9									
10	4185	X	1110	-0-	-3075	-0-	125	1	872	3	Y	74	79	1			13
							32	4	81	9							
11	4050	X	1771	-0-	-2279	-0-	71	1	1529	3	Y	116	108	1			21
							43	4	128	9							
*12	3751	X	1470	-0-	-2281	-0-	57	1	1223	3	Y	76	63	1			34
							106	4	84	9							
*01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	3	Y	100	113	1			21
							102	4	110	9							
02	1044	X	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	160	1	5723	3	Y	481	495	0			24
							2	4	529	9							
*05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	158	1	5402	3	Y	432	426	0			30
							3	4	475	9							
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	146	1	4920	3	Y	298	306	0			22
							1	4	328	9							
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	172	1	5194	3	Y	299	301	0			20
							1	4	329	9							
08	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	157	1	4941	3	Y	305	301	0			24
							1	4	336	9							
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	164	1	4933	3	Y	333	336	0			21
							4	4	366	9							
10	5487	X	4308	-0-	-1179	-0-	146	1	3744	3	Y	279	278	0			22
							111	4	307	9							
11	5310	X	3491	-0-	-1819	-0-	125	1	3107	3	Y	232	235	0			19
							4	4	255	9							
*12	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	188	1	4084	3	Y	255	254	0			20
							4	4	281	9							
*01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	196	1	5492	3	Y	254	253	0			21
							4	4	279	9							
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	5790	X	4841	-0-	-949	-0-	115	1	4144	3	Y	527	546	0			26
							2	4	580	9							
*05	5983	X	5090	-0-	-893	-0-	125	1	4295	3	Y	606	597	0			35
							3	4	667	9							
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	180	1	6033	3	Y	636	646	0			25
							1	4	700	9							
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	196	1	5930	3	Y	624	627	0			22
							1	4	686	9							
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	184	1	5764	3	Y	560	555	0			27
							1	4	616	9							
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	157	1	4728	3	Y	489	493	0			23
							4	4	538	9							
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	158	1	4054	3	Y	500	498	0			25
							120	4	550	9							
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	129	1	3185	3	Y	398	402	0			21
							4	4	438	9							
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	122	1	2667	3	Y	410	409	0			22
							3	4	451	9							
*01	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	143	1	4000	3	Y	444	442	0			24
							3	4	488	9							
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	3510	X	2048	-0-	-1462	-0-	125	1	1803	3	Y	109	130	1			74
							120	9									
*05	5363	X	2017	-0-	-3346	-0-	127	1	1714	3	Y	160	155	1			79
							176	9									
06	5190	X	2563	-0-	-2627	-0-	213	1	2244	3	Y	96	87	1			88
							106	9									
07	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	198	1	2533	3	Y	171	188	1			71
							188	9									
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	358	1	2796	3	Y	197	106	1			162
							217	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	320	1	3395	3	Y	183	228	1			117
							201	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	271	1	2859	3	Y	183	215	1			85
							201	9									
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	117	1	2445	3	Y	184	154	1			115
							202	9									
*12	3038	X	1485	-0-	-1553	-0-	12	1	1297	3	Y	160	118	1			157
							176	9									
*01	4061	X	2391	-0-	-1670	-0-	92	1	2144	3	Y	141	190	1			108
							155	9									
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					108

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
*04	2880	X	1187	-0-	-1693	-0-	67 146	1 9	974	3	Y	133	135	1			72
*05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	119 261	1 9	1602	3	Y	237	209	1			100
06	1800	X	1515	-0-	-285	-0-	119 144	1 9	1252	3	Y	131	118	1			113
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	100 183	1 9	1276	3	Y	166	208	1			71
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262 166	1 9	2046	3	Y	151	91	1			131
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	233 257	1 9	2473	3	Y	234	246	1			119
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	223 241	1 9	2357	3	Y	219	248	1			90
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	115 277	1 9	2410	3	Y	252	200	1			142
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	12 219	1 9	1279	3	Y	199	150	1			191
*01	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	105 281	1 9	2426	3	Y	255	291	1			155
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT					155

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	2760	X	631	-0-	-2129	-0-	12 294	1 9	325	3	Y	267	81	0	200	1	4
10	2852	X	1850	-0-	-1002	-0-	37 960	1 9	853	3	Y	873	106	0	750	1	21
11	1620	X	1005	-0-	-615	-0-	21 537	1 9	447	3	Y	488	11	0	491	1	7
*12	589	N	543	-0-	-46	-0-	14 243	1 9	286	3	Y	221	3	0	220	1	5
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	55 870	1 9	1154	3	Y	791	1	0	781	1	14
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	246 151	1 9	3546	3	Y	137	179	1			92
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	290 165	1 9	3904	3	Y	150	166	1			76
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	333 150	1 9	3516	3	Y	136	109	1			103
07	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	262 143	1 9	3351	3	Y	130	175	1			58
08	3968	X	895	-0-	-3073	-0-	98 32	1 9	765	3	Y	29	36	1			51
09	4140	X	1750	-0-	-2390	-0-	143 96	1 9	1511	3	Y	87	95	1			43
10	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	230 165	1 9	2431	3	Y	150	143	1			50
11	3990	X	3022	-0-	-968	-0-	129 185	1 9	2708	3	Y	168	128	1			90
*12	3751	X	2342	-0-	-1409	-0-	20 184	1 9	2138	3	Y	167	113	1			144
*01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	128 195	1 9	2969	3	Y	177	209	1			112
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	161	1	4367	3	Y	418	415	0			18
							2	4	460	9							
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	154	1	4247	3	Y	370	376	0			12
							6	4	407	9							
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168	1	4490	3	Y	391	383	0			20
							7	4	430	9							
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	155	1	4273	3	Y	438	443	0			15
							482	9									
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	181	1	4640	3	Y	432	431	0			16
							1	4	475	9							
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	172	1	4217	3	Y	388	389	0			15
							427	9									
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	246	1	4620	3	Y	448	443	0			20
							7	4	493	9							
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	183	1	4234	3	Y	391	388	0			23
							21	4	430	9							
*12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	223	1	4176	3	Y	377	388	0			12
							6	4	415	9							
*01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	223	1	5074	3	Y	442	440	0			14
							4	4	486	9							
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	147	1	3987	3	Y	533	527	0			22
							2	4	586	9							
*05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	155	1	4265	3	Y	437	445	0			14
							6	4	481	9							
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	187	1	4968	3	Y	403	397	0			20
							7	4	443	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	181	1	5055	3	Y	426	433	0			13
							2	4	469	9							
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	170	1	4323	3	Y	426	425	0			14
							469	9									
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	169	1	4149	3	Y	380	381	0			13
							418	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	223	1	4208	3	Y	414	410	0			17
							7	4	455	9							
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	201	1	4667	3	Y	481	472	0			26
							24	4	529	9							
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	3	Y	443	455	0			14
							6	4	487	9							
*01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	207	1	4704	3	Y	439	440	0			13
							3	4	483	9							
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-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 #: 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
*04	3660	X	3001	-0-	-659	-0-	96	1	2571	3	Y	304	300	0			13
							334	9									
*05	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	96	1	2615	3	Y	300	303	0			10
							3	4	330	9							
06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	103	1	2733	3	Y	278	274	0			14
							4	4	306	9							
07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	95	1	2624	3	Y	267	272	0			9
							294	9									
08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	94	1	2390	3	Y	251	250	0			10
							276	9									
09	3000	X	1739	-0-	-1261	-0-	62	1	1514	3	Y	148	151	0			7
							163	9									
10	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	103	1	1938	3	Y	191	188	0			10
							3	4	210	9							
11	3000	X	735	-0-	-2265	-0-	28	1	639	3	Y	59	63	0			6
							3	4	65	9							
*12	3007	X	340	-0-	-2667	-0-	16	1	294	3	Y	27	29	0			4
							30	9									
*01	2759	X	492	-0-	-2267	-0-	19	1	434	3	Y	35	35	0			4
							39	9									
02	2088	X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT					4

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
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	100	1	2674	3	Y	275	271	0			11
							303	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	3	Y	279	282	0			8
							3	4	307	9							
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	133	1	3525	3	Y	292	287	0			13
							5	4	321	9							
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	146	1	4015	3	Y	308	313	0			8
							339	9									
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	154	1	3906	3	Y	295	294	0			9
							325	9									
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	155	1	3787	3	Y	247	248	0			8
							272	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3554	3	Y	252	250	0			10
							5	4	277	9							
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	177	1	4107	3	Y	197	197	0			10
							21	4	217	9							
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	203	1	3779	3	Y	159	165	0			4
							5	4	175	9							
*01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	181	1	4113	3	Y	171	171	0			4
							3	4	188	9							
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	164	1	4434	3	Y	542	534	0			22
							2	4	596	9							
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	143	1	3911	3	Y	474	481	0			15
							5	4	521	9							
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4324	3	Y	402	397	0			20
							6	4	442	9							
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	165	1	4539	3	Y	370	378	0			12
							407	9									
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	168	1	4270	3	Y	411	409	0			14
							452	9									
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	173	1	4226	3	Y	370	371	0			13
							407	9									
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	253	1	4755	3	Y	401	397	0			17
							7	4	441	9							
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	197	1	4584	3	Y	377	373	0			21
							24	4	415	9							
*12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	275	1	5137	3	Y	416	424	0			13
							7	4	458	9							
*01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	213	1	4821	3	Y	390	391	0			12
							3	4	429	9							
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	135	1	3675	3	Y	639	630	0			25
							2	4	703	9							
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	157	1	4318	3	Y	835	836	0			24
							6	4	919	9							
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	172	1	4576	3	Y	704	695	0			33
							7	4	774	9							
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	178	1	4924	3	Y	696	709	0			20
							1	4	766	9							
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	170	1	4334	3	Y	585	586	0			19
							644	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	163	1	4002	3	Y	522	523	0			18
							574	9									
10	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	187	1	3508	3	Y	593	587	0			24
							5	4	652	9							
11	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	149	1	3461	3	Y	546	540	0			30
							17	4	601	9							
*12	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	171	1	3164	3	Y	488	504	0			14
							3	4	537	9							
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	155	1	3540	3	Y	493	494	0			13
							3	4	542	9							
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	4860	X	3763	-0-	-1097	-0-	237	1	3293	3	Y	212	193	1			52
							233	9									
*05	4216	X	2694	-0-	-1522	-0-	227	1	2316	3	Y	137	165	1			24
							151	9									
06	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	405	1	3331	3	Y	157	127	1			54
							315	4	173	9							
07	4681	X	2983	-0-	-1698	-0-	127	1	2398	3	Y	292	307	1			39
							137	4	321	9							
08	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	616	1	3285	3	Y	330	317	1			52
							252	4	363	9							
09	4230	X	3569	-0-	-661	-0-	428	1	2821	3	Y	290	272	1			70
							1	4	319	9							
10	4371	X	3021	-0-	-1350	-0-	324	1	2270	3	Y	312	330	1			52
							84	4	343	9							
11	4380	X	3054	-0-	-1326	-0-	120	1	2545	3	Y	289	286	1			55
							71	4	318	9							
*12	4526	X	3304	-0-	-1222	-0-	127	1	2695	3	Y	226	183	1			98
							233	4	249	9							
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	162	1	2907	3	Y	280	319	1			59
							255	4	308	9							
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

*04	6510	X	2972	-0-	-3538	-0-	189	1	2622	3	Y	146	125	1			37
							161	9									
*05	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	399	1	4074	3	Y	190	195	1			32
							209	9									
06	5490	X	1116	-0-	-4374	-0-	108	1	887	3	Y	34	46	1			20
							84	4	37	9							
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	90	1	1704	3	Y	93	100	1			13
							98	4	102	9							
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	360	1	1920	3	Y	160	148	1			25
							147	4	176	9							
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	445	1	2935	3	Y	151	139	1			37
							1	4	166	9							
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	507	1	3538	3	Y	189	195	1			31
							130	4	208	9							
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	156	1	3314	3	Y	153	154	1			30
							92	4	168	9							
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	145	1	3072	3	Y	178	135	1			73
							266	4	196	9							
*01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	134	1	2414	3	Y	166	202	1			37
							213	4	183	9							
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3840	X	898	-0-	-2942	-0-	44	1	796	3	Y	53	34	0	27	1	3
							58	9									
*05	3968	X	1797	-0-	-2171	-0-	72	1	1597	3	Y	115	101	0	15	1	2
							1	4	127	9							
06	3840	X	3332	-0-	-508	-0-	105	1	2105	3	Y	1018	1007	0			13
							2	4	1120	9							
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	3	Y	668	659	0			22
							2	4	735	9							
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	3	Y	457	465	0			14
							1	4	503	9							
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	203	1	3271	3	Y	853	854	0			13
							6	4	938	9							
10	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	907	3	Y	273	274	0			12
							12	4	300	9							
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	3	Y	327	323	0			16
							42	4	360	9							
*12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	279	282	0			13
							21	4	307	9							
*01	1829	X	1390	-0-	-439	-0-	83	1	975	3	Y	291	291	0			13
							12	4	320	9							
02	1711	X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	80	1	1442	3	Y	595	378	0	209	1	12
							655	9									
*05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	216	1	4740	3	Y	2212	1934	0	272	1	18
							2	4	2433	9							
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	146	1	2914	3	Y	1729	1717	0			30
							2	4	1902	9							
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	176	1	3438	3	Y	815	804	0			41
							4	4	897	9							
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	3	Y	581	598	0			24
							1	4	639	9							
09	4860	X	2377	-0-	-2483	-0-	113	1	1833	3	Y	388	391	0			21
							4	4	427	9							
10	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	192	1	3180	3	Y	948	944	0			25
							42	4	1043	9							
11	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	169	1	2811	3	Y	822	813	0			34
							112	4	904	9							
*12	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	220	1	2862	3	Y	965	972	0			27
							70	4	1062	9							
*01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	227	1	2679	3	Y	609	609	0			27
							33	4	670	9							
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	466	1	6731	3	Y	269	329	1			177
							296	9									
*05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	552	1	7412	3	Y	481	443	1			215
							529	9									
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	540	1	5697	3	Y	337	280	1			272
							371	9									
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	414	1	5302	3	Y	323	439	1			156
							355	9									
08	6045	X	4647	-0-	-1398	-0-	491	1	3838	3	Y	289	178	1			267
							318	9									
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	492	1	5233	3	Y	432	467	1			232
							1	4	475	9							
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	486	1	5133	3	Y	417	470	1			179
							459	9									
11	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	241	1	5047	3	Y	350	306	1			223
							385	9									
*12	6045	X	2797	-0-	-3248	-0-	21	1	2448	3	Y	297	226	1			294
							1	4	327	9							
*01	6417	X	4049	-0-	-2368	-0-	154	1	3581	3	Y	285	373	1			206
							314	9									
02	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					Y	NO RPT					206

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	275	1	6070	3	Y	103	127	1			87
							4	4	113	9							
*05	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	337	1	4574	3	Y	142	170	1			59
							2	4	156	9							
06	6390	X	5436	-0-	-954	-0-	158	1	5129	3	Y	134	105	1			88
							2	4	147	9							
07	7192	X	5331	-0-	-1861	-0-	17	1	5133	3	Y	164	157	1			95
							1	4	180	9							
08	7192	X	2849	-0-	-4343	-0-	148	1	2606	3	Y	85	101	1			79
							1	4	94	9							
09	6960	X	4119	-0-	-2841	-0-	328	1	3486	3	Y	144	100	1			123
							147	4	158	9							
10	5735	X	4000	-0-	-1735	-0-	260	1	2659	3	Y	201	200	1			124
							860	4	221	9							
11	5550	X	3265	-0-	-2285	-0-	19	1	2317	3	Y	105	108	1			121
							813	4	116	9							
*12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	48	1	4522	3	Y	162	10	1			273
							1477	4	178	9							
*01	4278	X	1162	-0-	-3116	-0-	75	1	657	3	Y	60	251	1			82
							364	4	66	9							
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	373	1	8240	3	Y	234	143	1			97
							5	4	257	9							
*05	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	271	1	3675	3	Y	129	169	1			57
							2	4	142	9							
06	4050	X	3371	-0-	-679	-0-	99	1	3194	3	Y	70	70	1			57
							1	4	77	9							
07	11005	X	1775	-0-	-9230	-0-	6	1	1721	3	Y	44	64	1			37
							48	9									
08	11005	X	3019	-0-	-7986	-0-	159	1	2795	3	Y	58	54	1			41
							1	4	64	9							
09	9120	X	5851	-0-	-3269	-0-	472	1	5027	3	Y	126	75	1			92
							213	4	139	9							
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	415	1	4266	3	Y	132	138	1			86
							1381	4	145	9							
11	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	21	1	2470	3	Y	29	54	1			61
							867	4	32	9							
*12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	56	1	5311	3	Y	79	5	1			135
							1736	4	87	9							
*01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	567	1	4972	3	Y	193	247	1			81
							2760	4	212	9							
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					Y	NO RPT					81

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

*04	5130	X	3495	-0-	-1635	-0-	210	1	2887	3	Y	361	371	0			34
							1	4	397	9							
*05	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	257	1	3670	3	Y	551	538	0			47
							1	4	606	9							
06	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	275	1	3375	3	Y	507	508	0			46
							558	9									
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	137	1	3397	3	Y	464	467	0			43
							1	4	510	9							
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	50	1	3734	3	Y	460	465	0			38
							1	4	506	9							
09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	58	1	2943	3	Y	527	521	0			44
							3	4	580	9							
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	49	1	3300	3	Y	499	504	0			39
							5	4	549	9							
11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	79	1	2960	3	Y	365	368	0			36
							4	4	402	9							
*12	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	61	1	2841	3	Y	528	527	0			37
							1	4	581	9							
*01	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	108	1	3309	3	Y	603	590	0			50
							1	4	663	9							
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					50

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
*04	2190	X	1896	-0-	-294	-0-	108	1	1478	3	Y	282	282	0			24
							310	9									
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	127	1	1811	3	Y	361	356	0			29
							397	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	3	Y	321	323	0			27
							353	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	3	Y	460	450	0			37
							1	4	506	9							
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	27	1	2027	3	Y	424	430	0			31
							466	9									
09	2100	N	1908	-0-	-192	-0-	30	1	1493	3	Y	349	354	0			26
							1	4	384	9							
10	2604	N	2007	-0-	-597	-0-	22	1	1553	3	Y	390	390	0			26
							3	4	429	9							
11	2460	N	1709	-0-	-751	-0-	34	1	1293	3	Y	345	343	0			28
							2	4	380	9							
*12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	3	Y	339	314	0			25
							373	9									
02	1653	N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	3000	N	3317	-0-	317	317	103	1	1873	3	Y	1219	774	0	427	1	30
							1341	9									
*05	2619	N	2302	-0-	-317	-0-	66	1	1466	3	Y	699	615	0	106	1	8
							1	4	769	9							
06	3000	N	3522	-0-	522	522	119	1	2379	3	Y	929	921	0			16
							2	4	1022	9							
07	3059	X	2537	-0-	-522	-0-	83	1	1629	3	Y	748	737	0			27
							2	4	823	9							
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	3	Y	543	553	0			17
							1	4	597	9							
09	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	90	1	1455	3	Y	379	381	0			15
							3	4	417	9							
10	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	72	1	1202	3	Y	505	504	0			16
							16	4	556	9							
11	2070	X	1604	-0-	-466	-0-	66	1	1085	3	Y	373	369	0			20
							43	4	410	9							
*12	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	99	1	1297	3	Y	422	426	0			16
							32	4	464	9							
*01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	Y	585	585	0			16
							18	4	644	9							
02	1363	X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	203	1	2752	3	Y	88	65	1			23
							1	4	97	9							
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	30	1	942	3	Y	16	21	1			18
							18	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	12	1	3845	3	Y	104	76	1			46
							1	4	114	9							
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	Y	37	46	1			37
							1	4	41	9							
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-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-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

*04	16050	X	12395	-0-	-3655	-0-	657	1	11302	3	Y	395	399	1			25
							1	4	435	9							
*05	15128	X	12991	-0-	-2137	-0-	745	1	11798	3	Y	407	403	1			29
							448	9									
06	13680	X	11337	-0-	-2343	-0-	607	1	10257	3	Y	430	411	1			48
							473	9									
07	12586	X	11837	-0-	-749	-0-	686	1	10568	3	Y	529	555	1			22
							1	4	582	9							
08	12586	X	12236	-0-	-350	-0-	701	1	11136	3	Y	363	367	1			18
							399	9									
09	12180	X	11677	-0-	-503	-0-	626	1	10707	3	Y	304	297	1			25
							10	4	334	9							
10	12586	X	11455	-0-	-1131	-0-	621	1	10476	3	Y	325	330	1			20
							358	9									
11	11820	X	11723	-0-	-97	-0-	640	1	10750	3	Y	302	308	1			14
							1	4	332	9							
*12	12214	X	12009	-0-	-205	-0-	645	1	10989	3	Y	341	319	1			36
							375	9									
*01	11842	X	11572	-0-	-270	-0-	640	1	10604	3	Y	298	317	1			17
							328	9									
02	11078	X	NO RPT	-0-	-11078	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

*04	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	387	1	6652	3	Y	295	291	1			23
							325	9									
*05	7936	X	7572	-0-	-364	-0-	431	1	6822	3	Y	290	288	1			25
							319	9									
06	7680	X	7446	-0-	-234	-0-	398	1	6725	3	Y	294	282	1			37
							323	9									
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	459	1	7070	3	Y	293	313	1			17
							1	4	322	9							
08	7719	X	7288	-0-	-431	-0-	415	1	6591	3	Y	256	257	1			16
							282	9									
09	7470	X	6819	-0-	-651	-0-	360	1	6164	3	Y	263	254	1			25
							6	4	289	9							
10	7719	X	6796	-0-	-923	-0-	364	1	6136	3	Y	269	274	1			20
							296	9									
11	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	360	1	6044	3	Y	255	259	1			16
							281	9									
*12	7409	X	7179	-0-	-230	-0-	379	1	6456	3	Y	313	293	1			36
							344	9									
*01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	371	1	6154	3	Y	360	373	1			23
							396	9									
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8460	X	7998	-0-	-462	-0-	416	1	7143	3	Y	399	391	1			28
							439	9									
*05	8742	X	7756	-0-	-986	-0-	436	1	6906	3	Y	376	374	1			30
							414	9									
06	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	426	1	7198	3	Y	383	367	1			46
							421	9									
07	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	486	1	7484	3	Y	370	397	1			19
							1	4	407	9							
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	452	1	7190	3	Y	348	347	1			20
							383	9									
09	7470	X	7459	-0-	-11	-0-	391	1	6687	3	Y	341	331	1			30
							6	4	375	9							
10	7719	X	7548	-0-	-171	-0-	401	1	6756	3	Y	355	361	1			24
							391	9									
11	7470	X	7393	-0-	-77	-0-	395	1	6635	3	Y	330	335	1			19
							363	9									
*12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	416	1	7091	3	Y	370	346	1			43
							407	9									
*01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	419	1	6942	3	Y	332	353	1			22
							365	9									
02	6728	X	NO RPT	-0-	-6728	-0-					Y	NO RPT					22

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	2490	X	245	-0-	-2245	-0-	5	1	124	3	Y	105	32	0	82	1	1
							116	9									
10	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	43	1	1012	3	Y	1215	147	0	1039	1	30
							1337	9									
11	2970	X	1602	-0-	-1368	-0-	31	1	667	3	Y	822	19	0	821	1	12
							904	9									
*12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	428	5	0	425	1	10
							471	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	441	444	1			7
							485	9									
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					7

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
*04	8760	X	8358	-0-	-402	-0-	434	1	7465	3	Y	416	409	1			28
							1	4	458	9							
*05	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	475	1	7519	3	Y	449	444	1			33
							494	9									
06	8670	X	8015	-0-	-655	-0-	421	1	7117	3	Y	434	418	1			49
							477	9									
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	487	1	7496	3	Y	439	469	1			19
							1	4	483	9							
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	475	1	7546	3	Y	437	435	1			21
							481	9									
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	411	1	7046	3	Y	430	416	1			35
							7	4	473	9							
10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	421	1	7092	3	Y	415	424	1			26
							457	9									
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	432	1	7272	3	Y	390	396	1			20
							1	4	429	9							
*12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	419	1	7144	3	Y	422	396	1			46
							464	9									
*01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	439	1	7269	3	Y	474	493	1			27
							521	9									
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	8910	X	3768	-0-	-5142	-0-	106	1	2877	3	Y	713	703	0			28
							1	4	784	9							
*05	9207	X	3964	-0-	-5243	-0-	109	1	2990	3	Y	783	787	0			24
							4	4	861	9							
06	5460	X	4785	-0-	-675	-0-	140	1	3707	3	Y	848	831	0			41
							5	4	933	9							
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	142	1	3910	3	Y	788	804	0			25
							867	9									
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	152	1	3862	3	Y	592	596	0			21
							651	9									
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	153	1	3743	3	Y	572	572	0			21
							629	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	204	1	3829	3	Y	626	619	0			28
							6	4	689	9							
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	157	1	3632	3	Y	720	707	0			41
							18	4	792	9							
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4035	3	Y	782	798	0			25
							5	4	860	9							
*01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	3	Y	704	707	0			22
							3	4	774	9							
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	25	32	0			1
							28	9									
*05	682	N	312	-0-	-370	-0-	6	1	160	3	Y	133	130	0			4
							146	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	230	222	0			8
							253	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	212	211	0			9
							233	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	8	15	0			2
							9	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	X	NO RPT	-0-	-319	-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 #: 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
*04	5790	X	4002	-0-	-1788	-0-	121	1	3256	3	Y	567	562	0			23
							1	4	624	9							
*05	5983	X	3499	-0-	-2484	-0-	106	1	2917	3	Y	429	439	0			13
							4	4	472	9							
06	5790	X	4431	-0-	-1359	-0-	132	1	3512	3	Y	711	690	0			34
							5	4	782	9							
07	5735	X	4866	-0-	-869	-0-	144	1	3970	3	Y	684	696	0			22
							752	9									
08	4960	X	4396	-0-	-564	-0-	140	1	3561	3	Y	632	631	0			23
							695	9									
09	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	147	1	3595	3	Y	608	608	0			23
							669	9									
10	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	192	1	3616	3	Y	639	633	0			29
							6	4	703	9							
11	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	151	1	3501	3	Y	578	572	0			35
							17	4	636	9							
*12	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	187	1	3497	3	Y	564	579	0			20
							5	4	620	9							
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	148	1	3378	3	Y	492	495	0			17
							3	4	541	9							
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	237	1	3066	3	Y	703	636	0	51	1	65
							6	4	773	9							
*05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	334	1	4138	3	Y	1082	1079	0			68
							2	4	1190	9							
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	Y	968	977	0			59
							10	4	1065	9							
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	700	1	6217	3	Y	918	925	0			52
							7	4	1010	9							
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	418	1	3199	3	Y	518	511	0			59
							1	4	570	9							
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	395	1	3148	3	Y	564	580	0			43
							1	4	620	9							
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	360	1	3500	3	Y	609	609	0			43
							3	4	670	9							
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	268	1	2894	3	Y	529	530	0			42
							1	4	582	9							
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	302	1	3170	3	Y	572	568	0			46
							629	9									
*01	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	338	1	2844	3	Y	548	535	0			59
							603	9									
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					59

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
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	220	1	2844	3	Y	531	481	0	52	1	67
							5	4	584	9							
*05	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	120	1	1491	3	Y	318	318	0			67
							1	4	350	9							
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	341	1	3947	3	Y	920	926	0			61
							11	4	1012	9							
07	2821	X	1629	-0-	-1192	-0-	115	1	1021	3	Y	447	456	0			52
							1	4	492	9							
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	479	1	3669	3	Y	681	670	0			63
							1	4	749	9							
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	422	1	3361	3	Y	637	656	0			44
							1	4	701	9							
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	327	1	3182	3	Y	580	580	0			44
							3	4	638	9							
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	290	1	3129	3	Y	626	626	0			44
							1	4	689	9							
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	316	1	3326	3	Y	611	607	0			48
							672	9									
*01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	424	1	3582	3	Y	673	656	0			65
							1	4	740	9							
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					65

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	3	Y	138	125	0	24	1	34
							4	4	152	9							
*05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	160	1	1980	3	Y	34	34	0			34
							1	4	37	9							
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4135	3	Y	77	81	0			30
							12	4	85	9							
07	DLQ	G-10	5633	-0-	5633	5633	558	1	4961	3	Y	98	101	0			27
							6	4	108	9							
08	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	8828	315	1	2418	3	Y	419	412	0			34
							1	4	461	9							
09	12720	X	3892	-0-	-8828	-0-	366	1	2904	3	Y	565	574	0			25
							622	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	257	1	2503	3	Y	503	503	0			25
							2	4	553	9							
11	5460	X	2756	-0-	-2704	-0-	191	1	2051	3	Y	467	467	0			25
							514	9									
*12	5642	X	2873	-0-	-2769	-0-	196	1	2059	3	Y	562	558	0			29
							618	9									
*01	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	272	1	2292	3	Y	676	658	0			47
							744	9									
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	269	1	3484	3	Y	945	854	0	58	1	78
							7	4	1040	9							
*05	4526	X	2769	-0-	-1757	-0-	180	1	2225	3	Y	330	331	0			77
							1	4	363	9							
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	247	1	2866	3	Y	393	403	0			67
							8	4	432	9							
07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	125	1	1106	3	Y	532	538	0			61
							1	4	585	9							
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	3	Y	638	628	0			71
							1	4	702	9							
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	207	1	1644	3	Y	419	439	0			51
							461	9									
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	209	1	2036	3	Y	514	514	0			51
							2	4	565	9							
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	234	1	2522	3	Y	685	685	0			51
							1	4	754	9							
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	221	1	2325	3	Y	632	628	0			55
							695	9									
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	280	1	2357	3	Y	612	597	0			70
							673	9									
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	66	1	851	3	Y	121	109	0	12	1	13
							2	4	133	9							
*05	1147	N	320	-0-	-827	-0-	21	1	262	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
06	1110	N	251	-0-	-859	-0-	18	1	212	3	Y	18	20	0			10
							1	4	20	9							
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	208	1	1598	3	Y	231	227	0			4
							1	4	254	9							
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	182	1	1447	3	Y	317	319	0			2
							349	9									
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	127	1	1236	3	Y	286	285	0			3
							1	4	315	9							
11	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	114	1	1218	3	Y	301	302	0			2
							331	9									
*12	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	113	1	1186	3	Y	209	207	0			4
							230	9									
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	3	Y	215	210	0			9
							237	9									
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT					9

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
*04	T. A.		7593	-0-	7593	28403	460	1	5935	3	Y	1079	976	0	86	1	113
							11	4	1187	9							
*05	35130	X	6727	-0-	-28403	-0-	443	1	5479	3	Y	730	730	0			113
							2	4	803	9							
06	7920	X	5484	-0-	-2436	-0-	401	1	4649	3	Y	383	400	0			96
							13	4	421	9							
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	481	1	4272	3	Y	677	685	0			88
							5	4	745	9							
08	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	515	1	3949	3	Y	466	459	0			95
							2	4	513	9							
09	5130	X	4715	-0-	-415	-0-	471	1	3745	3	Y	453	479	0			69
							1	4	498	9							
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	521	1	5064	3	Y	712	713	0			68
							4	4	783	9							
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	399	1	4300	3	Y	674	675	0			67
							1	4	741	9							
*12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	430	1	4519	3	Y	720	715	0			72
							792	9									
*01	4991	X	4216	-0-	-775	-0-	385	1	3247	3	Y	531	519	0			84
							584	9									
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					Y	NO RPT					84

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
*04	T. A.		2001	-0-	2001	4454	120	1	1548	3	Y	300	271	0	23	1	29
							3	4	330	9							
*05	7107	X	2653	-0-	-4454	-0-	162	1	2009	3	Y	437	436	0			30
							1	4	481	9							
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	147	1	1703	3	Y	403	407	0			26
							5	4	443	9							
07	3100	N	3942	-0-	842	842	362	1	3223	3	Y	321	324	0			23
							4	4	353	9							
08	3100	N	2910	-0-	-190	652	285	1	2185	3	Y	399	392	0			30
							1	4	439	9							
09	3000	N	2604	-0-	-396	256	254	1	2020	3	Y	300	309	0			21
							330	9									
10	2671	X	2415	-0-	-256	-0-	186	1	1810	3	Y	379	379	0			21
							2	4	417	9							
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	157	1	1686	3	Y	531	531	0			21
							584	9									
*12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	173	1	1816	3	Y	579	575	0			25
							637	9									
*01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	195	1	1639	3	Y	311	305	0			31
							342	9									
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	T. A.		926	-0-	926	3585	44	1	569	3	Y	284	257	0	20	1	26
							1	4	312	9							
*05	4636	X	1051	-0-	-3585	-0-	55	1	677	3	Y	290	290	0			26
							319	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	204	208	0			22
							2	4	224	9							
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	Y	317	319	0			20
							2	4	349	9							
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	104	1	791	3	Y	273	269	0			24
							300	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	680	3	Y	259	265	0			18
							285	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1108	3	Y	309	309	0			18
							1	4	340	9							
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	69	1	738	3	Y	251	251	0			18
							276	9									
*12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	53	1	552	3	Y	222	221	0			19
							244	9									
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	127	124	0			22
							140	9									
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

*04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	143	1	1855	3	Y	431	390	0	40	1	53
							4	4	474	9							
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	152	1	1878	3	Y	498	497	0			54
							1	4	548	9							
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	176	1	2045	3	Y	588	594	0			48
							6	4	647	9							
07	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	130	1	1152	3	Y	856	860	0			44
							1	4	942	9							
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	411	1	3151	3	Y	778	767	0			55
							1	4	856	9							
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	374	1	2980	3	Y	692	708	0			39
							1	4	761	9							
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	361	1	3511	3	Y	633	632	0			40
							3	4	696	9							
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	249	1	2685	3	Y	748	748	0			40
							1	4	823	9							
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	228	1	2394	3	Y	815	809	0			46
							897	9									
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2191	3	Y	852	831	0			67
							937	9									
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					67

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
*04	5520	X	3477	-0-	-2043	-0-	190	1	2460	3	Y	747	676	0	57	1	73
							5	4	822	9							
*05	5704	X	4218	-0-	-1486	-0-	230	1	2841	3	Y	1042	1040	0			75
							1	4	1146	9							
06	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	240	1	2777	3	Y	1105	1114	0			66
							8	4	1216	9							
07	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	138	1	1234	3	Y	1123	1132	0			57
							2	4	1235	9							
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	494	1	3789	3	Y	816	804	0			69
							2	4	898	9							
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	376	1	2997	3	Y	652	673	0			48
							1	4	717	9							
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	281	1	2731	3	Y	633	633	0			48
							2	4	696	9							
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	228	1	2454	3	Y	586	587	0			47
							645	9									
*12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	516	1	5427	3	Y	831	825	0			53
							1	4	914	9							
*01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	527	1	4444	3	Y	706	689	0			70
							1	4	777	9							
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6150	X	3877	-0-	-2273	-0-	229	1	2965	3	Y	615	557	0	50	1	67
							6	4	677	9							
*05	6355	X	3293	-0-	-3062	-0-	199	1	2463	3	Y	573	572	0			68
							1	4	630	9							
06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	201	1	2338	3	Y	551	560	0			59
							7	4	606	9							
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	478	1	4244	3	Y	764	770	0			53
							5	4	840	9							
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	364	1	2793	3	Y	669	659	0			63
							1	4	736	9							
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	308	1	2447	3	Y	620	638	0			45
							682	9									
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	275	1	2678	3	Y	647	646	0			46
							2	4	712	9							
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	224	1	2409	3	Y	621	622	0			45
							683	9									
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	220	1	2307	3	Y	533	530	0			48
							586	9									
*01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	331	1	2789	3	Y	728	709	0			67
							801	9									
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5190	X	4917	-0-	-273	-0-	185	1	4495	3	Y	215	213	0			15
							237	9									
*05	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	168	1	4816	3	Y	244	244	0			15
							268	9									
06	5130	X	4336	-0-	-794	-0-	132	1	4033	3	Y	154	156	0			13
							2	4	169	9							
07	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	181	1	4804	3	Y	190	190	0			13
							209	9									
08	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	223	1	4600	3	Y	199	197	0			15
							219	9									
09	5160	X	4822	-0-	-338	-0-	238	1	4394	3	Y	173	175	0			13
							190	9									
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	203	1	4914	3	Y	229	228	0			14
							252	9									
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	223	1	4259	3	Y	224	224	0			14
							246	9									
*12	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	216	1	4308	3	Y	198	198	0			14
							218	9									
*01	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	208	1	3930	3	Y	117	121	0			10
							129	9									
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					10

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

*04	8070	X	6883	-0-	-1187	-0-	371	1	6218	3	Y	267	264	0			27
							294	9									
*05	8339	X	7997	-0-	-342	-0-	453	1	7195	3	Y	317	312	0			32
							349	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	450	1	7522	3	Y	293	22	0	276	1	27
							4	4	322	9							
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	493	1	7621	3	Y	285	304	1			8
							1	4	314	9							
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	474	1	7520	3	Y	280	268	1			20
							14	4	308	9							
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	449	1	7021	3	Y	256	256	1			20
							1	4	282	9							
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	442	1	7443	3	Y	271	273	1			18
							2	4	298	9							
11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	437	1	7263	3	Y	253	248	1			23
							1	4	278	9							
*12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	409	1	6770	3	Y	308	317	1			14
							339	9									
*01	6293	X	5033	-0-	-1260	-0-	275	1	4525	3	Y	212	216	1			10
							233	9									
02	5887	X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	470	1	7877	3	Y	314	303	0			29
							345	9									
*05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	551	1	8759	3	Y	343	338	0			34
							377	9									
06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	497	1	8323	3	Y	305	22	0	287	1	30
							5	4	336	9							
07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	638	1	9862	3	Y	372	390	1			12
							2	4	409	9							
08	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	594	1	9413	3	Y	295	284	1			23
							17	4	325	9							
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	479	1	7479	3	Y	197	202	1			18
							1	4	217	9							
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	477	1	8037	3	Y	262	261	1			19
							2	4	288	9							
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	460	1	7647	3	Y	239	236	1			22
							1	4	263	9							
*12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	483	1	7992	3	Y	304	312	1			14
							334	9									
*01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	484	1	7993	3	Y	329	326	1			17
							1	4	362	9							
02	7250	X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	456	1	7647	3	Y	255	248	0			22
							281	9									
*05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	454	1	7223	3	Y	195	200	0			17
							215	9									
06	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	398	1	6665	3	Y	198	14	0	185	1	16
							4	4	218	9							
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	453	1	6990	3	Y	267	278	1			5
							1	4	294	9							
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	491	1	7777	3	Y	250	240	1			15
							14	4	275	9							
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	446	1	6973	3	Y	217	218	1			14
							1	4	239	9							
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	422	1	7098	3	Y	256	256	1			14
							1	4	282	9							
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	393	1	6526	3	Y	214	212	1			16
							235	9									
*12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	424	1	7014	3	Y	262	270	1			8
							288	9									
*01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	431	1	7125	3	Y	300	298	1			10
							1	4	330	9							
02	6061	X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9570	X	8777	-0-	-793	-0-	476	1	7978	3	Y	294	285	0			28
							323	9									
*05	9889	X	9000	-0-	-889	-0-	511	1	8125	3	Y	331	325	0			34
							364	9									
06	9570	X	9228	-0-	-342	-0-	500	1	8361	3	Y	329	24	0	307	1	32
							5	4	362	9							
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	567	1	8776	3	Y	312	333	1			11
							2	4	343	9							
08	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	566	1	8975	3	Y	286	275	1			22
							17	4	315	9							
09	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	522	1	8154	3	Y	274	273	1			23
							1	4	301	9							
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	505	1	8501	3	Y	318	318	1			23
							2	4	350	9							
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	531	1	8826	3	Y	274	271	1			26
							1	4	301	9							
*12	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	531	1	8781	3	Y	267	281	1			12
							294	9									
*01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	525	1	8669	3	Y	344	340	1			16
							1	4	378	9							
02	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	7860	X	472	-0-	-7388	-0-	25	1	360	3	Y	79	119	1			62
							87	9									
*05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
06	2850	X	796	-0-	-2054	-0-	42	1	450	3	Y	276	140	1			136
							304	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	146	1	1866	3	Y	237	276	1			97
							261	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	355	1	2779	3	Y	233	133	1			197
							256	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	218	1	2308	3	Y	190	259	1			128
							209	9									
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	215	1	2264	3	Y	164	212	1			80
							180	9									
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	101	1	2115	3	Y	174	147	1			107
							191	9									
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1158	3	Y	188	128	1			167
							207	9									
*01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	109	1	2534	3	Y	220	249	1			138
							242	9									
02	2639	X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					Y	NO RPT					138

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
*04	14730	X	13379	-0-	-1351	-0-	376	1	12183	3	Y	743	805	0			93
							3	4	817	9							
*05	14570	X	13441	-0-	-1129	-0-	391	1	12212	3	Y	758	759	0			92
							4	4	834	9							
06	13950	X	12863	-0-	-1087	-0-	415	1	11700	3	Y	678	676	0			94
							2	4	746	9							
07	14136	X	12918	-0-	-1218	-0-	423	1	11743	3	Y	683	668	0			109
							1	4	751	9							
08	14136	X	13455	-0-	-681	-0-	443	1	12266	3	Y	678	698	0			89
							746	9									
09	12900	X	12436	-0-	-464	-0-	418	1	11270	3	Y	680	680	0			89
							748	9									
10	13330	X	12858	-0-	-472	-0-	445	1	11650	3	Y	694	706	0			77
							763	9									
11	13050	X	11382	-0-	-1668	-0-	66	1	10561	3	Y	686	647	0			116
							755	9									
*12	13485	X	11684	-0-	-1801	-0-	63	1	10765	3	Y	778	819	0			75
							856	9									
*01	12927	X	11551	-0-	-1376	-0-	39	1	10708	3	Y	731	728	0			78
							804	9									
02	12093	X	NO RPT	-0-	-12093	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	870	N	409	-0-	-461	-0-	5	1	401	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*05	682	N	422	-0-	-260	-0-	5	1	414	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	393	3	Y	68	67	0			3
							75	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	3	Y	97	96	0			4
							107	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	Y	11	12	0			3
							1	4	12	9							
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	9	1	714	3	Y	7	7	0			3
							15	4	8	9							
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	375	3	Y	4	4	0			3
							1	4	4	9							
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	76	74	0			7
							84	9									
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-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 #: 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
*04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	38	1	3400	3	Y	297	300	0			38
						3	4	327	9							
*05	3627 X	3244	-0-	-383	-0-	32	1	2935	3	Y	248	246	0			40
						4	4	273	9							
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3303	3	Y	236	234	0			42
						3	4	260	9							
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	37	1	3350	3	Y	249	246	0			45
						1	4	274	9							
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	42	1	3462	3	Y	241	249	0			37
						10	4	265	9							
09	3450 X	3429	-0-	-21	-0-	38	1	3054	3	Y	248	250	0			35
						64	4	273	9							
10	3565 X	3151	-0-	-414	-0-	48	1	2791	3	Y	276	273	0			38
						8	4	304	9							
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	97	1	3347	3	Y	265	254	0			49
						1	4	292	9							
*12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	59	1	3560	3	Y	312	306	0			55
						1	4	343	9							
*01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	80	1	3831	3	Y	317	331	0			41
						2	4	349	9							
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					41

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
*04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	47	1	4125	3	Y	450	453	0			58
						3	4	495	9							
*05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	49	1	4423	3	Y	398	395	0			61
						6	4	438	9							
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	46	1	4179	3	Y	359	356	0			64
						3	4	395	9							
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	47	1	4215	3	Y	416	411	0			69
						1	4	458	9							
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	55	1	4502	3	Y	468	480	0			57
						13	4	515	9							
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	46	1	3710	3	Y	417	421	0			53
						78	4	459	9							
10	3844 X	2717	-0-	-1127	-0-	41	1	2371	3	Y	271	269	0			55
						7	4	298	9							
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	97	1	3387	3	Y	346	331	0			70
						2	4	381	9							
*12	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	60	1	3646	3	Y	403	395	0			78
						1	4	443	9							
*01	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	63	1	2954	3	Y	334	355	0			57
						1	4	367	9							
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					57

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
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		880	-0-	880	880	14	1	778	3	Y	78	77	0			1
							2	4	86	9							
11	T. A.		437	-0-	437	1317	12	1	399	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*12	T. A.		486	-0-	486	1803	7	1	454	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*01	2345	N	542	-0-	-1803	-0-	11	1	498	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					1

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
*04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	28	1	2502	3	Y	220	221	0			24
							2	4	242	9							
*05	3100	N	3160	-0-	60	60	32	1	2898	3	Y	205	204	0			25
							4	4	226	9							
06	3000	N	3539	-0-	539	599	37	1	3267	3	Y	212	210	0			27
							2	4	233	9							
07	3100	N	3097	-0-	-3	596	30	1	2755	3	Y	283	279	0			31
							1	4	311	9							
08	3100	N	4159	-0-	1059	1655	47	1	3746	3	Y	324	329	0			26
							10	4	356	9							
09	5163	X	3508	-0-	-1655	-0-	39	1	3137	3	Y	243	246	0			23
							65	4	267	9							
10	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	40	1	2326	3	Y	170	169	0			24
							7	4	187	9							
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	88	1	3028	3	Y	213	204	0			33
							1	4	234	9							
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	51	1	3133	3	Y	198	195	0			36
							1	4	218	9							
*01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	84	1	3985	3	Y	230	239	0			27
							2	4	253	9							
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	75	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					1
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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 #: 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
*04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	176	1	4280	3	Y	501	496	0			35
							551	9									
*05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	175	1	5019	3	Y	565	566	0			34
							622	9									
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	152	1	4624	3	Y	415	420	0			29
							2	4	457	9							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	224	1	5933	3	Y	531	530	0			30
							584	9									
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	222	1	4568	3	Y	458	454	0			34
							504	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	230	1	4241	3	Y	402	406	0			30
							442	9									
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	180	1	4343	3	Y	410	408	0			32
							451	9									
11	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	202	1	3863	3	Y	405	406	0			31
							446	9									
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	218	1	4343	3	Y	464	461	0			34
							510	9									
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	265	1	4991	3	Y	550	556	0			28
							605	9									
02	4553	X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	1530	X	421	-0-	-1109	-0-	14	1	252	3	Y	141	89	0	48	1	4
							155	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	361	316	0	45	1	4
							397	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	3	Y	153	150	0			7
							1	4	168	9							
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	3	Y	485	487	0			5
							534	9									
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	112	1	1804	3	Y	367	368	0			4
							3	4	404	9							
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	3	Y	423	422	0			5
							18	4	465	9							
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	382	377	0			10
							39	4	420	9							
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	288	290	0			8
							22	4	317	9							
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	3	Y	417	416	0			9
							14	4	459	9							
02	1450	N	NO RPT	-0-	-1450	-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 #: 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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	267	1	2608	3	Y	1124	1031	0	79	1	14
							1236	9									
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	302	1	2665	3	Y	1856	1857	0			13
							1	4	2042	9							
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	435	1	3717	3	Y	869	799	0	71	1	12
							956	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	328	1	2862	3	Y	634	619	0	16	1	11
							1	4	697	9							
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	375	1	3231	3	Y	1116	1112	0			15
							3	4	1228	9							
10	3627	X	2995	-0-	-632	-0-	215	1	2072	3	Y	642	635	0			22
							2	4	706	9							
11	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	186	1	1943	3	Y	562	573	0			11
							2	4	618	9							
*12	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	201	1	2163	3	Y	454	450	0			15
							1	4	499	9							
*01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	161	1	1632	3	Y	339	343	0			11
							373	9									
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	222	1	5391	3	Y	321	318	0			25
							353	9									
*05	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	182	1	5222	3	Y	292	294	0			23
							321	9									
06	5970	X	4669	-0-	-1301	-0-	140	1	4265	3	Y	238	241	0			20
							2	4	262	9							
07	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	191	1	5062	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	270	1	5563	3	Y	293	290	0			23
							322	9									
09	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	263	1	4839	3	Y	259	262	0			20
							285	9									
10	5735	X	5401	-0-	-334	-0-	201	1	4867	3	Y	303	302	0			21
							333	9									
11	5550	X	4397	-0-	-1153	-0-	202	1	3863	3	Y	302	303	0			20
							332	9									
*12	5735	X	4248	-0-	-1487	-0-	188	1	3732	3	Y	298	296	0			22
							328	9									
*01	5611	X	4210	-0-	-1401	-0-	195	1	3682	3	Y	303	308	0			17
							333	9									
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	231	1	5613	3	Y	674	668	0			50
							741	9									
*05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	171	1	4902	3	Y	536	539	0			47
							590	9									
06	5430	X	4557	-0-	-873	-0-	131	1	3997	3	Y	388	395	0			40
							2	4	427	9							
07	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	191	1	5058	3	Y	587	586	0			41
							646	9									
08	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	239	1	4932	3	Y	678	671	0			48
							746	9									
09	6000	X	4880	-0-	-1120	-0-	223	1	4111	3	Y	496	503	0			41
							546	9									
10	5921	X	5303	-0-	-618	-0-	188	1	4536	3	Y	526	523	0			44
							579	9									
11	5730	X	5176	-0-	-554	-0-	231	1	4416	3	Y	481	483	0			42
							529	9									
*12	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	232	1	4620	3	Y	514	510	0			46
							565	9									
*01	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	226	1	4268	3	Y	489	499	0			36
							538	9									
02	4727	X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

*04	4290	X	3400	-0-	-890	-0-	121	1	2947	3	Y	302	300	0			34
							332	9									
*05	4557	X	3765	-0-	-792	-0-	112	1	3205	3	Y	407	408	0			33
							448	9									
06	4410	X	3459	-0-	-951	-0-	98	1	2988	3	Y	338	341	0			30
							1	4	372	9							
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	133	1	3534	3	Y	352	352	0			30
							387	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	149	1	3068	3	Y	330	327	0			33
							363	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	153	1	2813	3	Y	363	366	0			30
							399	9									
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	2809	3	Y	376	374	0			32
							414	9									
11	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	131	1	2490	3	Y	313	314	0			31
							344	9									
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	155	1	3086	3	Y	396	393	0			34
							436	9									
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	160	1	3010	3	Y	398	404	0			28
							438	9									
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	23	1	6049	3	Y	318	310	0	9	1	20
							7	4	350	9							
*05	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	23	1	6187	3	Y	317	317	0			20
							8	4	349	9							
06	6900	X	6726	-0-	-174	-0-	23	1	6373	3	Y	292	291	0			21
							9	4	321	9							
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	21	1	6136	3	Y	292	309	0			4
							1	4	321	9							
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	18	1	5965	3	Y	335	315	0			24
							1	4	369	9							
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	22	1	5772	3	Y	289	297	0			16
							318	9									
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	26	1	5950	3	Y	257	249	0			24
							283	9									
11	6030	X	5822	-0-	-208	-0-	25	1	5480	3	Y	288	289	0			23
							317	9									
*12	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	22	1	5567	3	Y	291	266	0	25	1	23
							320	9									
*01	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	20	1	5183	3	Y	308	312	0			19
							339	9									
02	5800	X	NO RPT	-0-	-5800	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

*04	4290	X	3773	-0-	-517	-0-	94	1	3366	3	Y	284	298	0			18
							1	4	312	9							
*05	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	107	1	3666	3	Y	323	317	0			24
							2	4	355	9							
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	116	1	3902	3	Y	347	354	0			17
							1	4	382	9							
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	125	1	3762	3	Y	323	325	0			15
							355	9									
08	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	110	1	3465	3	Y	284	282	0			17
							1	4	312	9							
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	133	1	3992	3	Y	349	351	0			15
							3	4	384	9							
10	4433	X	3476	-0-	-957	-0-	114	1	2937	3	Y	307	306	0			16
							87	4	338	9							
11	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	114	1	2798	3	Y	296	298	0			14
							3	4	326	9							
*12	4433	X	3279	-0-	-1154	-0-	126	1	2737	3	Y	375	373	0			16
							3	4	413	9							
*01	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	128	1	3597	3	Y	408	406	0			18
							3	4	449	9							
02	4379	X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	53	1	4776	3	Y	651	655	0			85
							4	4	716	9							
*05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	53	1	4795	3	Y	634	629	0			90
							6	4	697	9							
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	57	1	5173	3	Y	644	639	0			95
							4	4	708	9							
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	58	1	5116	3	Y	659	652	0			102
							1	4	725	9							
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	56	1	4530	3	Y	590	609	0			83
							13	4	649	9							
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	57	1	4541	3	Y	583	588	0			78
							94	4	641	9							
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	76	1	4392	3	Y	745	737	0			86
							13	4	820	9							
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	140	1	4823	3	Y	644	619	0			111
							2	4	708	9							
*12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	91	1	5468	3	Y	741	726	0			126
							1	4	815	9							
*01	4712	X	1726	-0-	-2986	-0-	31	1	1486	3	Y	189	228	0			87
							1	4	208	9							
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

*04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	263	1	6388	3	Y	466	462	0			43
							513	9									
*05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	250	1	7145	3	Y	613	614	0			42
							674	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	217	1	6619	3	Y	591	595	0			38
							3	4	650	9							
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	569	570	0			37
							626	9									
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	332	1	6832	3	Y	636	629	0			44
							700	9									
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	319	1	5888	3	Y	534	540	0			38
							587	9									
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	259	1	6258	3	Y	573	570	0			41
							630	9									
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	5304	3	Y	549	550	0			40
							604	9									
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	273	1	5432	3	Y	573	570	0			43
							630	9									
*01	7719	X	6739	-0-	-980	-0-	305	1	5755	3	Y	617	625	0			35
							679	9									
02	6641	X	NO RPT	-0-	-6641	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	361	1	4968	3	Y	1394	1326	0			107
							1	4	1533	9							
*05	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	158	1	2251	3	Y	758	802	0			63
							834	9									
06	3960	X	3075	-0-	-885	-0-	164	1	2012	3	Y	817	813	0			67
							899	9									
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	3	Y	580	598	0			49
							1	4	638	9							
08	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	27	1	2021	3	Y	436	453	0			32
							480	9									
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	57	1	2911	3	Y	704	685	0			51
							3	4	774	9							
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	42	1	2864	3	Y	674	680	0			45
							5	4	741	9							
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	74	1	2781	3	Y	692	680	0			57
							4	4	761	9							
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	80	1	3714	3	Y	888	891	0			54
							1	4	977	9							
*01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	3	Y	704	705	0			53
							1	4	774	9							
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					53

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
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	42	1	3701	3	Y	302	305	0			45
							3	4	332	9							
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	43	1	3859	3	Y	379	376	0			48
							5	4	417	9							
06	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	29	1	2578	3	Y	254	252	0			50
							2	4	279	9							
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	39	1	3461	3	Y	343	338	0			55
							1	4	377	9							
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	46	1	3784	3	Y	357	367	0			45
							11	4	393	9							
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	42	1	3330	3	Y	373	376	0			42
							69	4	410	9							
10	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	52	1	2998	3	Y	326	323	0			45
							9	4	359	9							
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	97	1	3389	3	Y	309	297	0			57
							2	4	340	9							
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	3855	3	Y	395	387	0			65
							1	4	435	9							
*01	3658	X	1014	-0-	-2644	-0-	19	1	901	3	Y	85	105	0			45
							94	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2100	N	993	-0-	-1107	-0-	58	1	796	3	Y	126	136	0			14
							139	9									
*05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	101	1	1436	3	Y	245	237	0			22
							270	9									
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	1909	3	Y	268	265	0			25
							295	9									
07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	81	1	2009	3	Y	308	304	0			29
							1	4	339	9							
08	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	24	1	1772	3	Y	253	259	0			23
							278	9									
09	2370	X	1847	-0-	-523	-0-	31	1	1563	3	Y	229	230	0			22
							1	4	252	9							
10	2449	X	1614	-0-	-835	-0-	20	1	1319	3	Y	248	248	0			22
							2	4	273	9							
11	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	35	1	1318	3	Y	318	308	0			32
							2	4	350	9							
*12	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	30	1	1372	3	Y	347	351	0			28
							382	9									
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1592	3	Y	188	195	0			21
							207	9									
02	1653	N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

*04	5100	X	4014	-0-	-1086	-0-	146	1	3548	3	Y	291	288	0			27
							320	9									
*05	5270	X	3827	-0-	-1443	-0-	121	1	3467	3	Y	217	219	0			25
							239	9									
06	5100	X	4063	-0-	-1037	-0-	121	1	3703	3	Y	215	218	0			22
							2	4	237	9							
07	5704	X	4385	-0-	-1319	-0-	145	1	3843	3	Y	361	360	0			23
							397	9									
08	5704	X	3373	-0-	-2331	-0-	141	1	2901	3	Y	301	298	0			26
							331	9									
09	4080	X	3367	-0-	-713	-0-	156	1	2870	3	Y	310	313	0			23
							341	9									
10	4402	X	2800	-0-	-1602	-0-	98	1	2366	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	186	1	3548	3	Y	525	524	0			25
							578	9									
*12	4371	X	2856	-0-	-1515	-0-	118	1	2347	3	Y	355	354	0			26
							391	9									
*01	3410	X	1955	-0-	-1455	-0-	85	1	1596	3	Y	249	255	0			20
							274	9									
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-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 #: 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
*04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	254	1	6173	3	Y	779	772	0			55
							857	9									
*05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	207	1	5933	3	Y	687	690	0			52
							756	9									
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	198	1	6034	3	Y	664	670	0			46
							3	4	730	9							
07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	200	1	5310	3	Y	701	702	0			45
							771	9									
08	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	249	1	5128	3	Y	694	687	0			52
							763	9									
09	6720	X	5884	-0-	-836	-0-	268	1	4938	3	Y	616	623	0			45
							678	9									
10	6944	X	6314	-0-	-630	-0-	220	1	5331	3	Y	694	690	0			49
							763	9									
11	6720	X	5511	-0-	-1209	-0-	238	1	4549	3	Y	658	659	0			48
							724	9									
*12	6293	X	5417	-0-	-876	-0-	223	1	4445	3	Y	681	677	0			52
							749	9									
*01	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	246	1	4632	3	Y	713	723	0			42
							784	9									
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

*04	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	24	1	2169	3	Y	145	146	0			14
							2	4	160	9							
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	27	1	2403	3	Y	247	244	0			17
							3	4	272	9							
06	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	24	1	2224	3	Y	103	103	0			17
							2	4	113	9							
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	96	95	0			18
							1	4	106	9							
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	27	1	2170	3	Y	57	61	0			14
							6	4	63	9							
09	2160	X	2102	-0-	-58	-0-	24	1	1956	3	Y	74	75	0			13
							41	4	81	9							
10	2232	X	1883	-0-	-349	-0-	30	1	1745	3	Y	94	93	0			14
							5	4	103	9							
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	59	1	2032	3	Y	88	84	0			18
							1	4	97	9							
*12	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	33	1	1969	3	Y	100	98	0			20
							110	9									
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	3	Y	76	81	0			15
							1	4	84	9							
02	1885	N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	40	1	3550	3	Y	269	271	0			28
						3	4	296	9							
*05	3937 X	3354	-0-	-583	-0-	34	1	3068	3	Y	225	223	0			30
						4	4	248	9							
06	3810 X	3064	-0-	-746	-0-	31	1	2803	3	Y	207	206	0			31
						2	4	228	9							
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	34	1	3061	3	Y	182	181	0			32
						1	4	200	9							
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	35	1	2874	3	Y	155	162	0			25
						8	4	171	9							
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	34	1	2720	3	Y	204	205	0			24
						57	4	224	9							
10	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	43	1	2486	3	Y	219	217	0			26
						7	4	241	9							
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	80	1	2744	3	Y	192	185	0			33
						1	4	211	9							
*12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	51	1	3081	3	Y	236	231	0			38
						1	4	260	9							
*01	2883 X	927	-0-	-1956	-0-	18	1	839	3	Y	64	75	0			27
						70	9									
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	18	1	3228	3	Y	226	227	0			8
						249	9									
*05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	204	204	0			8
						224	9									
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	18	1	3439	3	Y	261	262	0			7
						6	4	287	9							
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	296	295	0			8
						6	4	326	9							
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	14	1	3565	3	Y	232	233	0			7
						1	4	255	9							
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	8	1	3400	3	Y	199	199	0			7
						10	4	219	9							
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	17	1	3486	3	Y	146	146	0			7
						6	4	161	9							
11	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	23	1	3049	3	Y	163	162	0			8
						12	4	179	9							
*12	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	30	1	3149	3	Y	265	262	0			11
						16	4	292	9							
*01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3395	3	Y	301	303	0			9
						11	4	331	9							
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-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 #: 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
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	20	1	3665	3	Y	294	294	0			7
							323	9									
*05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	19	1	3493	3	Y	286	285	0			8
							315	9									
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	Y	263	264	0			7
							6	4	289	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	17	1	3516	3	Y	312	311	0			8
							7	4	343	9							
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	14	1	3732	3	Y	316	317	0			7
							1	4	348	9							
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	8	1	3510	3	Y	302	302	0			7
							10	4	332	9							
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	257	257	0			7
							6	4	283	9							
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	25	1	3160	3	Y	296	293	0			10
							12	4	326	9							
*12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	32	1	3252	3	Y	272	269	0			13
							16	4	299	9							
*01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	40	1	3748	3	Y	337	339	0			11
							13	4	371	9							
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	29	1	5243	3	Y	343	343	0			7
							377	9									
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	29	1	5190	3	Y	342	341	0			8
							376	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4567	3	Y	295	296	0			7
							8	4	325	9							
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	26	1	5104	3	Y	321	319	0			9
							9	4	353	9							
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	20	1	5121	3	Y	318	320	0			7
							1	4	350	9							
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	11	1	4802	3	Y	306	305	0			8
							14	4	337	9							
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	23	1	4907	3	Y	264	264	0			8
							9	4	290	9							
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	34	1	4459	3	Y	330	328	0			10
							18	4	363	9							
*12	5022	X	4820	-0-	-202	-0-	43	1	4419	3	Y	305	303	0			12
							22	4	336	9							
*01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	50	1	4655	3	Y	296	299	0			9
							16	4	326	9							
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-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 #: 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
*04	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	12	1	2157	3	Y	107	108	0			3
							118	9									
*05	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	13	1	2364	3	Y	114	114	0			3
							125	9									
06	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	12	1	2209	3	Y	119	120	0			2
							4	4	131	9							
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	146	145	0			3
							4	4	161	9							
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	8	1	1987	3	Y	134	135	0			2
							147	9									
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	4	1	1864	3	Y	129	129	0			2
							6	4	142	9							
10	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	8	1	1616	3	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
11	2070	N	1503	-0-	-567	-0-	10	1	1385	3	Y	93	93	0			2
							6	4	102	9							
*12	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	14	1	1437	3	Y	103	102	0			3
							7	4	113	9							
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1239	3	Y	98	99	0			2
							4	4	108	9							
02	1450	N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT					2

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
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	29	1	2572	3	Y	202	203	0			19
							2	4	222	9							
*05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	28	1	2517	3	Y	148	147	0			20
							3	4	163	9							
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2398	3	Y	142	141	0			21
							2	4	156	9							
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	28	1	2517	3	Y	160	159	0			22
							1	4	176	9							
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	30	1	2470	3	Y	137	143	0			16
							7	4	151	9							
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	29	1	2325	3	Y	154	156	0			14
							48	4	169	9							
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	39	1	2205	3	Y	192	190	0			16
							6	4	211	9							
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	75	1	2595	3	Y	185	178	0			23
							1	4	204	9							
*12	3100	N	3295	-0-	195	195	50	1	2983	3	Y	238	233	0			28
							262	9									
*01	1306	N	1111	-0-	-195	-0-	22	1	1008	3	Y	74	86	0			16
							81	9									
02	2523	N	NO RPT	-0-	-2523	-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 #: 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
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	4637	3	Y	549	554	0			77
							4	4	604	9							
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	52	1	4662	3	Y	546	542	0			81
							6	4	601	9							
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	51	1	4612	3	Y	512	508	0			85
							4	4	563	9							
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	53	1	4711	3	Y	503	497	0			91
							1	4	553	9							
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	56	1	4569	3	Y	343	361	0			73
							13	4	377	9							
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	53	1	4210	3	Y	447	451	0			69
							87	4	492	9							
10	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	68	1	3897	3	Y	497	492	0			74
							11	4	547	9							
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	123	1	4270	3	Y	465	447	0			92
							2	4	512	9							
*12	4836	X	2861	-0-	-1975	-0-	42	1	2489	3	Y	300	295	0			97
							330	9									
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	85	1	4024	3	Y	429	453	0			73
							2	4	472	9							
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					73

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
*04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	611	1	9384	3	Y	830	799	0	56	1	43
							1	4	913	9							
*05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	420	1	8525	3	Y	870	865	0			48
							957	9									
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	524	1	7758	3	Y	810	807	0			51
							19	4	891	9							
07	8401	X	8187	-0-	-214	-0-	585	1	6732	3	Y	791	791	0			51
							870	9									
08	8401	X	8357	-0-	-44	-0-	580	1	6940	3	Y	761	764	0			48
							837	9									
09	8130	X	7594	-0-	-536	-0-	530	1	6254	3	Y	736	729	0			55
							810	9									
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
11	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	763	1	9156	3	Y	955	900	0			55
							1051	9									
*12	8370	X	7655	-0-	-715	-0-	473	1	6249	3	Y	848	847	0			56
							933	9									
*01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	298	1	5340	3	Y	701	706	0			51
							771	9									
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2820	X	396	-0-	-2424	-0-	22	1	342	3	Y	29	37	0	3	1	-0-
							32	9									
*05	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	119	1	2420	3	Y	302	289	0			13
							332	9									
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	311	1	4600	3	Y	597	578	0			32
							11	4	657	9							
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	413	1	4760	3	Y	586	584	0			34
							645	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	371	1	4446	3	Y	472	479	0			27
							519	9									
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	377	1	4454	3	Y	476	471	0			32
							524	9									
10	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	760	1	8985	3	Y	865	834	0			63
							952	9									
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	557	1	6694	3	Y	601	626	0			38
							661	9									
*12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	410	1	5419	3	Y	550	552	0			36
							605	9									
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	254	1	4544	3	Y	544	541	0			39
							598	9									
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT					39

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
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	292	1	4474	3	Y	375	346	0	24	1	15
							413	9									
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	252	1	5107	3	Y	338	338	0			15
							372	9									
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	385	1	5703	3	Y	219	224	0			10
							14	4	241	9							
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	449	1	5174	3	Y	143	148	0			5
							157	9									
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	550	1	6580	3	Y	205	202	0			8
							226	9									
09	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	512	1	6048	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
10	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	375	1	4434	3	Y	147	149	0			8
							162	9									
11	5160	X	2480	-0-	-2680	-0-	181	1	2177	3	Y	111	115	0			4
							122	9									
*12	5332	X	1899	-0-	-3433	-0-	116	1	1534	3	Y	226	218	0			12
							249	9									
*01	4805	X	1369	-0-	-3436	-0-	62	1	1118	3	Y	172	174	0			10
							189	9									
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	259	1	3968	3	Y	422	397	0	28	1	19
							464	9									
*05	2790	X	1631	-0-	-1159	-0-	67	1	1367	3	Y	179	189	0			9
							197	9									
06	2700	X	1740	-0-	-960	-0-	97	1	1438	3	Y	183	182	0			10
							4	4	201	9							
07	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	170	1	1954	3	Y	276	270	0			16
							304	9									
08	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	165	1	1978	3	Y	307	305	0			18
							338	9									
09	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	163	1	1925	3	Y	288	285	0			21
							317	9									
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	169	1	1999	3	Y	271	270	0			22
							298	9									
11	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	140	1	1676	3	Y	216	223	0			15
							238	9									
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	171	1	2254	3	Y	397	385	0			27
							437	9									
*01	3100	N	3131	-0-	31	31	144	1	2583	3	Y	367	365	0			29
							404	9									
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	203	1	3122	3	Y	361	337	0	23	1	15
							397	9									
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	154	1	3112	3	Y	413	408	0			20
							454	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	141	1	2089	3	Y	276	281	0			15
							5	4	304	9							
07	3255	X	2506	-0-	-749	-0-	176	1	2023	3	Y	279	279	0			15
							307	9									
08	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	204	1	2445	3	Y	320	319	0			16
							352	9									
09	3150	X	2152	-0-	-998	-0-	145	1	1711	3	Y	269	269	0			16
							296	9									
10	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	144	1	1700	3	Y	287	285	0			18
							316	9									
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	253	1	3032	3	Y	513	505	0			26
							564	9									
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2484	3	Y	355	362	0			19
							391	9									
*01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	3	Y	214	222	0			11
							235	9									
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	1718	-0-	1718	8290	118	1	1014	3	Y	533	531	0			18
						586	9									
*05	14B2 EXT	1643	-0-	1643	9933	111	1	1082	3	Y	409	378	0	43	1	6
						450	9									
*06	11753 X	1820	-0-	-9933	-0-	122	1	1076	3	Y	565	566	0			5
						622	9									
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	203	1	1730	3	Y	594	545	0	48	1	6
						653	9									
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	208	1	1814	3	Y	463	452	0	12	1	5
						509	9									
09	2370 X	1915	-0-	-455	-0-	156	1	1337	3	Y	383	382	0			6
						1	4	421	9							
10	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	160	1	1547	3	Y	338	334	0			10
						2	4	372	9							
11	2370 N	1719	-0-	-651	-0-	122	1	1273	3	Y	294	301	0			3
						1	4	323	9							
*12	2015 N	1562	-0-	-453	-0-	109	1	1170	3	Y	257	254	0			6
						283	9									
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	274	275	0			5
						301	9									
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					5

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
*04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	158	1	1354	3	Y	729	726	0			3
						1	4	802	9							
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	Y	744	734	0			13
						1	4	818	9							
11	3000 N	4242	-0-	1242	1242	195	1	2030	3	Y	1832	1836	0			9
						2	4	2015	9							
*12	3100 N	3082	-0-	-18	1224	141	1	1512	3	Y	1299	1288	0			20
						1429	9									
*01	3100 N	10654	-0-	7554	8778	516	1	5235	3	Y	4456	4452	0			24
						1	4	4902	9							
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	6400					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 #: 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
*04	4800	X	3991	-0-	-809	-0-	145	1	3531	3	Y	286	284	0			28
							315	9									
*05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	143	1	4089	3	Y	370	370	0			28
							407	9									
06	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	123	1	3762	3	Y	263	266	0			25
							2	4	289	9							
07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	136	1	3592	3	Y	254	255	0			24
							279	9									
08	4309	X	4192	-0-	-117	-0-	176	1	3619	3	Y	361	356	0			29
							397	9									
09	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	153	1	2824	3	Y	342	345	0			26
							376	9									
10	4309	X	3508	-0-	-801	-0-	123	1	2970	3	Y	377	376	0			27
							415	9									
11	4080	X	3374	-0-	-706	-0-	148	1	2826	3	Y	364	365	0			26
							400	9									
*12	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	160	1	3183	3	Y	420	417	0			29
							462	9									
*01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	177	1	3328	3	Y	461	466	0			24
							507	9									
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	4620	X	3608	-0-	-1012	-0-	129	1	3137	3	Y	311	308	0			20
							342	9									
*05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	113	1	3246	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
06	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	90	1	2725	3	Y	258	260	0			17
							1	4	284	9							
07	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	124	1	3294	3	Y	295	295	0			17
							325	9									
08	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	143	1	2956	3	Y	298	295	0			20
							328	9									
09	3810	X	3237	-0-	-573	-0-	148	1	2730	3	Y	326	328	0			18
							359	9									
10	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	118	1	2847	3	Y	356	355	0			19
							392	9									
11	3630	X	2444	-0-	-1186	-0-	104	1	1987	3	Y	321	322	0			18
							353	9									
*12	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	111	1	2219	3	Y	306	304	0			20
							337	9									
*01	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	119	1	2239	3	Y	393	397	0			16
							432	9									
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-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 #: 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
*04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2805	3	Y	153	153	0			6
							168	9									
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3319	3	Y	203	202	0			7
							223	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	15	1	2752	3	Y	144	145	0			6
							5	4	158	9							
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	153	153	0			6
							6	4	168	9							
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	12	1	3254	3	Y	171	172	0			5
							1	4	188	9							
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	7	1	2805	3	Y	141	141	0			5
							8	4	155	9							
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	3	Y	148	148	0			5
							5	4	163	9							
11	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	19	1	2489	3	Y	139	138	0			6
							10	4	153	9							
*12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	3	Y	167	166	0			7
							14	4	184	9							
*01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	31	1	2943	3	Y	169	170	0			6
							10	4	186	9							
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					6

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
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	Y	360	360	0			9
							396	9									
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	3	Y	266	266	0			9
							293	9									
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	3	Y	298	299	0			8
							6	4	328	9							
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	308	306	0			10
							7	4	339	9							
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	14	1	3694	3	Y	296	298	0			8
							1	4	326	9							
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	9	1	3893	3	Y	300	299	0			9
							11	4	330	9							
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	20	1	4292	3	Y	296	296	0			9
							8	4	326	9							
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	29	1	3813	3	Y	288	286	0			11
							15	4	317	9							
*12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	38	1	3839	3	Y	330	327	0			14
							19	4	363	9							
*01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4314	3	Y	380	383	0			11
							14	4	418	9							
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	Y	177	177	0			3
						195	9									
*05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	2934	3	Y	205	204	0			4
						226	9									
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	14	1	2689	3	Y	184	184	0			4
						5	4	202	9							
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	206	205	0			5
						5	4	227	9							
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	11	1	2935	3	Y	194	195	0			4
						1	4	213	9							
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	6	1	2641	3	Y	184	184	0			4
						8	4	202	9							
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	14	1	2896	3	Y	190	189	0			5
						5	4	209	9							
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	18	1	2460	3	Y	193	192	0			6
						10	4	212	9							
*12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	26	1	2728	3	Y	210	208	0			8
						14	4	231	9							
*01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2368	3	Y	217	219	0			6
						8	4	239	9							
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	258	259	0			7
						284	9									
*05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	21	1	3745	3	Y	316	314	0			9
						348	9									
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	18	1	3430	3	Y	266	268	0			7
						6	4	293	9							
07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	18	1	3612	3	Y	275	273	0			9
						7	4	303	9							
08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	14	1	3651	3	Y	268	269	0			8
						1	4	295	9							
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	8	1	3605	3	Y	264	263	0			9
						11	4	290	9							
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	17	1	3499	3	Y	257	257	0			9
						6	4	283	9							
11	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	27	1	3539	3	Y	305	303	0			11
						14	4	336	9							
*12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	3	Y	292	290	0			13
						18	4	321	9							
*01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	3799	3	Y	271	273	0			11
						13	4	298	9							
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	14	1	2538	3	Y	113	113	0			8
							124	9									
*05	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	14	1	2571	3	Y	91	91	0			8
							100	9									
06	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	14	1	2493	3	Y	86	86	0			8
							4	4	95	9							
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	143	142	0			9
							5	4	157	9							
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	9	1	2291	3	Y	88	89	0			8
							97	9									
09	2310	X	2300	-0-	-10	-0-	5	1	2169	3	Y	109	108	0			9
							6	4	120	9							
10	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	10	1	2173	3	Y	130	129	0			10
							4	4	143	9							
11	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	14	1	1906	3	Y	130	129	0			11
							8	4	143	9							
*12	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	17	1	1762	3	Y	100	99	0			12
							9	4	110	9							
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	148	149	0			11
							7	4	163	9							
02	1827	N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	335	1	5140	3	Y	671	619	0	43	1	33
							738	9									
*05	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	158	1	3211	3	Y	372	383	0			22
							409	9									
06	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	181	1	2686	3	Y	306	308	0			20
							7	4	337	9							
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	282	1	3243	3	Y	417	410	0			27
							459	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	291	1	3484	3	Y	405	406	0			26
							446	9									
09	3960	X	3862	-0-	-98	-0-	267	1	3156	3	Y	399	395	0			30
							439	9									
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	323	1	3823	3	Y	427	422	0			35
							470	9									
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	292	1	3505	3	Y	381	389	0			27
							419	9									
*12	4092	X	2851	-0-	-1241	-0-	179	1	2361	3	Y	283	288	0			22
							311	9									
*01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	237	1	4236	3	Y	408	397	0			33
							449	9									
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					33

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
*04	3000	X	1409	-0-	-1591	-0-	70	1	1069	3	Y	245	246	0	17	1	12
							270	9									
*05	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	106	1	2159	3	Y	545	529	0			28
							600	9									
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	373	1	5519	3	Y	922	896	0			54
							14	4	1014	9							
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	433	1	4987	3	Y	836	837	0			53
							920	9									
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	394	1	4713	3	Y	745	753	0			45
							820	9									
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	395	1	4662	3	Y	753	744	0			54
							828	9									
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	483	1	5710	3	Y	806	797	0			63
							887	9									
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	584	1	7010	3	Y	944	947	0			60
							1038	9									
*12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	514	1	6781	3	Y	1047	1037	0			70
							1152	9									
*01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	318	1	5687	3	Y	811	820	0			61
							892	9									
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT					61

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
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	309	1	4736	3	Y	309	296	0	21	1	20
							340	9									
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	Y	405	399	0			26
							446	9									
06	1710	X	1246	-0-	-464	-0-	67	1	993	3	Y	166	177	0			15
							3	4	183	9							
07	4092	X	1788	-0-	-2304	-0-	112	1	1296	3	Y	345	335	0			25
							380	9									
08	4092	X	673	-0-	-3419	-0-	41	1	489	3	Y	130	142	0			13
							143	9									
09	3960	X	448	-0-	-3512	-0-	26	1	301	3	Y	110	111	0			12
							121	9									
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	284	1	3745	3	Y	286	269	0			17
							315	9									
*01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	207	1	3698	3	Y	311	306	0			22
							342	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	298	1	4571	3	Y	249	233	0	16	1	11
							274	9									
*05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	330	1	6690	3	Y	337	332	0			16
							371	9									
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	489	1	7235	3	Y	317	316	0			17
							18	4	349	9							
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	644	1	7429	3	Y	399	394	0			22
							1	4	439	9							
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	611	1	7326	3	Y	374	376	0			20
							1	4	411	9							
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	568	1	6702	3	Y	214	221	0			13
							235	9									
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	504	1	5959	3	Y	156	160	0			9
							172	9									
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5518	X	47	-0-	-5471	-0-	2	1	43	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	259	1	3974	3	Y	333	309	0	21	1	14
							366	9									
*05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	197	1	3986	3	Y	446	438	0			22
							491	9									
06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	473	1	6990	3	Y	740	720	0			42
							17	4	814	9							
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	549	1	6320	3	Y	477	490	0			29
							525	9									
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	449	1	5379	3	Y	386	393	0			22
							425	9									
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	340	1	4008	3	Y	311	312	0			21
							342	9									
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3317	X	91	-0-	-3226	-0-	3	1	63	3	Y	23	21	0			2
							25	9									
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					2

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
*04	2370	X	1584	-0-	-786	-0-	87	1	1330	3	Y	152	143	0	10	1	5
							167	9									
*05	2449	X	915	-0-	-1534	-0-	38	1	777	3	Y	91	93	0			3
							100	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	210	-0-	-1743	-0-	16	1	191	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3000	N	3928	-0-	928	928	271	1	3203	3	Y	413	385	0			28
							454	9									
10	3100	N	12018	-0-	8918	9846	847	1	10034	3	Y	1033	983	0			78
							1	4	1136	9							
11	3000	N	10493	-0-	7493	17339	760	1	9138	3	Y	540	581	0			37
							1	4	594	9							
*12	29745	X	12406	-0-	-17339	-0-	832	1	10988	3	Y	533	534	0			36
							586	9									
*01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	480	1	8590	3	Y	577	570	0			43
							635	9									
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					Y	NO RPT					43

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	X	2303	-0-	-37	-0-	121	1	1857	3	Y	295	296	0	21	1	16
							325	9									
*05	2418	X	1586	-0-	-832	-0-	64	1	1293	3	Y	208	212	0			12
							229	9									
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	129	1	1911	3	Y	305	298	0			19
							5	4	336	9							
07	1302	X	624	-0-	-678	-0-	42	1	480	3	Y	93	104	0			8
							102	9									
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	3	Y	194	189	0			13
							213	9									
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	104	1	1232	3	Y	245	239	0			19
							270	9									
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	343	1	4055	3	Y	891	842	0			68
							980	9									
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	438	1	5258	3	Y	1074	1073	0			69
							1181	9									
*12	3100	N	6028	-0-	2928	2928	369	1	4866	3	Y	721	738	0			52
							793	9									
*01	9741	X	6813	-0-	-2928	-0-	330	1	5908	3	Y	523	533	0			42
							575	9									
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-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 #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	Y	342	334	0	9	1	24
							7	4	376	9							
*05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	23	1	6206	3	Y	363	363	0			24
							8	4	399	9							
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	22	1	6498	3	Y	358	357	0			25
							10	4	394	9							
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	21	1	6094	3	Y	330	349	0			6
							1	4	363	9							
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	19	1	6173	3	Y	349	328	0			27
							1	4	384	9							
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	22	1	5886	3	Y	299	307	0			19
							329	9									
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	27	1	6215	3	Y	289	279	0			29
							318	9									
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	27	1	5804	3	Y	285	287	0			27
							314	9									
*12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	22	1	5676	3	Y	288	264	0	25	1	26
							317	9									
*01	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	20	1	5312	3	Y	303	306	0			23
							333	9									
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2160	X	1829	-0-	-331	-0-	101	1	1380	3	Y	316	343	0			28
							348	9									
*05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	3	Y	379	377	0			30
							417	9									
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	3	Y	467	459	0			38
							514	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	89	1	2202	3	Y	567	559	0			46
							1	4	624	9							
08	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	25	1	1809	3	Y	538	544	0			40
							592	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	44	1	2249	3	Y	679	668	0			51
							2	4	747	9							
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2099	3	Y	670	675	0			46
							4	4	737	9							
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	66	1	2501	3	Y	769	750	0			65
							4	4	846	9							
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	787	801	0			51
							1	4	866	9							
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	3	Y	668	666	0			53
							735	9									
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					53

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
*04	4770	X	4282	-0-	-488	-0-	207	1	3208	3	Y	788	761	0			138
							867	9									
*05	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	202	1	3525	3	Y	720	754	0			104
							792	9									
06	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	178	1	3443	3	Y	678	684	0			98
							746	9									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	225	1	4017	3	Y	816	792	0			122
							898	9									
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	397	1	4252	3	Y	822	851	0			93
							904	9									
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	372	1	3606	3	Y	814	809	0			98
							895	9									
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	511	1	4730	3	Y	1059	1051	0			106
							1165	9									
11	4860	X	4005	-0-	-855	-0-	155	1	3107	3	Y	675	681	0			100
							743	9									
*12	5022	X	2533	-0-	-2489	-0-	9	1	2051	3	Y	430	428	0			102
							473	9									
*01	5146	X	4191	-0-	-955	-0-	3483	3	708	9	Y	644	644	0			102
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					102

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
*04	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	166	1	2568	3	Y	416	401	0			61
							458	9									
*05	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	162	1	2832	3	Y	409	425	0			45
							450	9									
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	161	1	3113	3	Y	482	481	0			46
							530	9									
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	201	1	3589	3	Y	480	469	0			57
							528	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	341	1	3651	3	Y	409	427	0			39
							450	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	296	1	2862	3	Y	400	397	0			42
							440	9									
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	335	1	3100	3	Y	420	419	0			43
							462	9									
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	146	1	2926	3	Y	380	379	0			44
							418	9									
*12	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	13	1	2872	3	Y	264	262	0			46
							290	9									
*01	4464	X	2963	-0-	-1501	-0-	2927	3	36	9	Y	33	45	0			34
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1860	X	467	-0-	-1393	-0-	41	1	402	3	Y	22	20	0	2	1	-0-
							24	9									
06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	109	1	961	3	Y	547	546	0			1
							602	9									
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	4	1	36	3	Y	15	15	0	1	1	-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	867	3	Y	292	288	0			4
							1	4	321	9							
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	82	84	0			2
							90	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	166	164	0			4
							183	9									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	237	1	4104	3	Y	302	289	0			53
							332	9									
*05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	436	1	4720	3	Y	380	363	0			70
							1	4	418	9							
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	395	1	3258	3	Y	222	240	0			52
							1	4	244	9							
07	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	276	1	3261	3	Y	239	249	0			42
							263	9									
08	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	318	1	3396	3	Y	279	283	0			38
							2	4	307	9							
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	290	1	3344	3	Y	250	252	0			36
							275	9									
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	326	1	3408	3	Y	347	334	0			49
							382	9									
11	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	222	1	2694	3	Y	243	257	0			35
							267	9									
*12	4061	X	2679	-0-	-1382	-0-	236	1	2186	3	Y	234	248	0			21
							257	9									
*01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	349	1	2958	3	Y	355	333	0			43
							391	9									
02	3277	X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					43

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
*04	3930	X	3442	-0-	-488	-0-	4	1	3183	3	Y	232	221	0			45
							255	9									
*05	4061	X	3489	-0-	-572	-0-	9	1	3216	3	Y	240	238	0			47
							264	9									
06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	12	1	2282	3	Y	165	169	0			43
							182	9									
07	3317	X	1992	-0-	-1325	-0-	13	1	1808	3	Y	155	145	0			53
							171	9									
08	3317	X	67	-0-	-3250	-0-	59	3	8	9	Y	7	26	0			34
09	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	14	1	2345	3	Y	237	208	0			63
							261	9									
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	3751	3	Y	282	277	0			68
							45	4	310	9							
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	22	1	3245	3	Y	208	216	0			60
							4	4	229	9							
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3320	3	Y	231	225	0			66
							4	4	254	9							
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	6	1	2881	3	Y	220	220	0			66
							1	4	242	9							
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					66

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
*04	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	8	1	1993	3	Y	172	171	0			14
							189	9									
*05	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	12	1	2583	3	Y	183	181	0			16
							6	4	201	9							
06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	21	1	2450	3	Y	179	175	0			20
							197	9									
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	17	1	2534	3	Y	175	180	0			15
							193	9									
08	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	14	1	2509	3	Y	166	163	0			18
							183	9									
09	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	18	1	2216	3	Y	139	142	0			15
							1	4	153	9							
10	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	20	1	2321	3	Y	143	146	0			12
							157	9									
11	2670	X	1468	-0-	-1202	-0-	14	1	1358	3	Y	87	91	0			8
							96	9									
*12	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	14	1	1666	3	Y	117	112	0			13
							129	9									
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	9	1	1059	3	Y	76	82	0			7
							84	9									
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	2	1	1675	3	Y	150	143	0			30
							165	9									
*05	1364	N	749	-0-	-615	-0-	2	1	684	3	Y	57	60	0			27
							63	9									
06	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	9	1	1715	3	Y	131	129	0			29
							144	9									
07	1922	N	658	-0-	-1264	-0-	4	1	615	3	Y	35	36	0			28
							39	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2040	3	Y	99	101	0			26
							109	9									
09	1860	N	1068	-0-	-792	-0-	6	1	942	3	Y	109	102	0			33
							120	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	11	1	1993	3	Y	250	241	0			42
							24	4	275	9							
11	2100	N	1314	-0-	-786	-0-	8	1	1178	3	Y	115	125	0			32
							1	4	127	9							
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	154	149	0			37
							2	4	169	9							
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	203	201	0			39
							223	9									
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT					39

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	Y	146	139	0	10	1	6
							161	9									
*05	1302	N	567	-0-	-735	-0-	23	1	465	3	Y	72	75	0			3
							79	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	3	Y	113	106	0			7
							124	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	157	1	1875	3	Y	165	162	0			10
							182	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	143	1	1692	3	Y	149	148	0			11
							164	9									
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	152	1	1800	3	Y	136	136	0			11
							150	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*12	1395	N	605	-0-	-790	-0-	43	1	562	3	Y	-0-					-0-
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	3	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
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
*04	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	4	1	3080	3	Y	203	194	0			33
							223	9									
*05	3751	X	3250	-0-	-501	-0-	9	1	2999	3	Y	220	218	0			35
							242	9									
06	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	15	1	2818	3	Y	158	161	0			32
							174	9									
07	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	22	1	2978	3	Y	219	201	0			50
							241	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	17	1	2873	3	Y	236	244	0			42
							260	9									
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	18	1	2967	3	Y	226	212	0			56
							249	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	Y	240	237	0			59
							36	4	264	9							
11	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	18	1	2665	3	Y	182	190	0			51
							3	4	200	9							
*12	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	6	1	2328	3	Y	195	191	0			55
							2	4	215	9							
*01	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	5	1	2212	3	Y	159	161	0			53
							1	4	175	9							
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					53

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
*04	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	21	1	5396	3	Y	332	323	0	7	1	21
							6	4	365	9							
*05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	21	1	5649	3	Y	396	395	0			22
							7	4	436	9							
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	20	1	5574	3	Y	362	361	0			23
							8	4	398	9							
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	20	1	5551	3	Y	313	330	0			6
							344	9									
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	18	1	5548	3	Y	296	279	0			23
							326	9									
09	5670	X	5394	-0-	-276	-0-	19	1	5076	3	Y	272	278	0			17
							299	9									
10	5859	X	5804	-0-	-55	-0-	24	1	5532	3	Y	225	218	0			24
							248	9									
11	5670	X	4998	-0-	-672	-0-	22	1	4810	3	Y	151	154	0			21
							166	9									
*12	5859	X	4777	-0-	-1082	-0-	18	1	4529	3	Y	209	190	0	19	1	21
							230	9									
*01	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	18	1	4844	3	Y	195	198	0			18
							215	9									
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1	2615	3	Y	541	491	0	34	1	27
							595	9									
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	267	1	5412	3	Y	727	714	0			40
							800	9									
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	3	Y	369	384	0			25
							9	4	406	9							
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	241	1	2774	3	Y	350	351	0			24
							385	9									
08	3100	N	3142	-0-	42	42	209	1	2496	3	Y	397	395	0			26
							437	9									
09	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	170	1	2010	3	Y	404	398	0			32
							444	9									
10	2573	X	1574	-0-	-999	-0-	106	1	1252	3	Y	196	209	0			19
							216	9									
11	2490	X	431	-0-	-2059	-0-	29	1	347	3	Y	50	63	0			6
							55	9									
*12	2573	X	1139	-0-	-1434	-0-	58	1	766	3	Y	286	272	0			20
							315	9									
*01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	3	Y	383	373	0			30
							421	9									
02	1508	X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT					30

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	3	Y	434	396	0	28	1	21
							477	9									
*05	1116	X	1100	-0-	-16	-0-	37	1	740	3	Y	294	298	0			17
							323	9									
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	186	1	2749	3	Y	1031	988	0			60
							7	4	1134	9							
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	3	Y	754	766	0			48
							829	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	169	1	2027	3	Y	658	666	0			40
							724	9									
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	154	1	1817	3	Y	592	589	0			43
							651	9									
10	1271	X	1097	-0-	-174	-0-	65	1	765	3	Y	243	265	0			21
							267	9									
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	123	1	2206	3	Y	496	462	0			34
							546	9									
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					34

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

*04	4230	X	3294	-0-	-936	-0-	3293	3	1	9	N	1	186	1			339
*05	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	3712	3	470	9	N	427	366	1			400
06	4260	X	2691	-0-	-1569	-0-	2424	3	267	9	N	243	367	1			276
07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3250	3	289	9	N	263	181	1			358
08	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	3758	3	367	9	N	334	358	1			334
09	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3379	3	366	9	N	333	362	1			305
10	3999	X	3969	-0-	-30	-0-	3581	3	388	9	N	353	368	1			290
11	4020	X	2972	-0-	-1048	-0-	2641	3	331	9	N	301	187	1			404
*12	4154	X	1331	-0-	-2823	-0-	1266	3	65	9	N	59	176	1			287
*01	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2656	3	318	9	N	289	178	1			398
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					N	NO RPT					398

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
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	192	122	0	67	1	3
							211	9									
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	286	251	0	38	1	-0-
							315	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	3	Y	674	668	0			6
							1	4	741	9							
07	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	36	1	713	3	Y	323	319	0			10
							1	4	355	9							
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	1678	3	Y	345	350	0			5
							380	9									
09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	115	1	1857	3	Y	177	178	0			4
							4	4	195	9							
10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1495	3	Y	265	264	0			5
							20	4	292	9							
11	2070	X	1642	-0-	-428	-0-	80	1	1330	3	Y	163	161	0			7
							53	4	179	9							
*12	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	112	1	1458	3	Y	240	242	0			5
							36	4	264	9							
*01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	157	1	1852	3	Y	492	492	0			5
							23	4	541	9							
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

*04	5250	X	3804	-0-	-1446	-0-	14	1	3566	3	Y	200	195	0	5	1	12
							4	4	220	9							
*05	5425	X	3525	-0-	-1900	-0-	12	1	3286	3	Y	203	203	0			12
							4	4	223	9							
06	4950	X	4228	-0-	-722	-0-	14	1	3980	3	Y	207	206	0			13
							6	4	228	9							
07	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	14	1	3741	3	Y	204	214	0			3
							224	9									
08	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	12	1	3763	3	Y	205	193	0			15
							226	9									
09	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	14	1	3582	3	Y	170	174	0			11
							187	9									
10	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	16	1	3669	3	Y	165	160	0			16
							182	9									
11	3930	X	1804	-0-	-2126	-0-	8	1	1702	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
*12	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	13	1	3278	3	Y	178	161	0	17	1	13
							196	9									
*01	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	13	1	3370	3	Y	183	185	0			11
							201	9									
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-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 #: 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
*04	3450	X	1680	-0-	-1770	-0-	2	1	1566	3	Y	102	97	0			26
							112	9									
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	11	1	3684	3	Y	232	226	0			32
							255	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	177	179	0			30
							195	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	23	1	3208	3	Y	214	198	0			46
							235	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	20	1	3314	3	Y	244	250	0			40
							268	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2324	3	Y	163	157	0			46
							179	9									
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	19	1	3418	3	Y	264	257	0			53
							41	4	290	9							
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	21	1	3027	3	Y	215	221	0			47
							3	4	237	9							
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	234	229	0			52
							3	4	257	9							
*01	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	7	1	2938	3	Y	208	209	0			51
							1	4	229	9							
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					51

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
*04	6270	X	6239	-0-	-31	-0-	21	1	5600	3	Y	555	540	0	13	1	41
							7	4	611	9							
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	22	1	5940	3	Y	463	465	0			39
							8	4	509	9							
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	20	1	5910	3	Y	474	472	0			41
							9	4	521	9							
07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	20	1	5736	3	Y	421	448	0			14
							1	4	463	9							
08	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	17	1	5791	3	Y	447	420	0			41
							1	4	492	9							
09	6630	X	6066	-0-	-564	-0-	21	1	5615	3	Y	391	402	0			30
							430	9									
10	6851	X	6000	-0-	-851	-0-	25	1	5594	3	Y	346	335	0			41
							381	9									
11	6450	X	5277	-0-	-1173	-0-	22	1	4866	3	Y	354	356	0			39
							389	9									
*12	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	21	1	5464	3	Y	421	384	0	36	1	40
							463	9									
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5388	3	Y	365	371	0			34
							402	9									
02	5365	X	NO RPT	-0-	-5365	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	4	1	3201	3	Y	238	227	0			41
							262	9									
*05	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	10	1	3345	3	Y	202	202	0			41
							222	9									
06	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	18	1	3352	3	Y	184	186	0			39
							202	9									
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	24	1	3300	3	Y	209	194	0			54
							230	9									
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	20	1	3283	3	Y	221	230	0			45
							243	9									
09	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	18	1	3003	3	Y	167	160	0			52
							184	9									
10	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	14	1	2670	3	Y	168	167	0			53
							33	4	185	9							
11	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	20	1	3093	3	Y	188	191	0			50
							4	4	207	9							
*12	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	7	1	2889	3	Y	205	200	0			55
							3	4	226	9							
*01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	7	1	2889	3	Y	209	209	0			55
							1	4	230	9							
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					55

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
*04	4140	X	3633	-0-	-507	-0-	5	1	3369	3	Y	235	224	0			37
							259	9									
*05	4278	X	3070	-0-	-1208	-0-	8	1	2875	3	Y	170	172	0			35
							187	9									
06	4140	X	3356	-0-	-784	-0-	17	1	3151	3	Y	171	172	0			34
							188	9									
07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	26	1	3534	3	Y	209	193	0			50
							230	9									
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	20	1	3343	3	Y	195	206	0			39
							215	9									
09	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	18	1	2884	3	Y	170	161	0			48
							187	9									
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	Y	236	231	0			53
							44	4	260	9							
11	3660	X	3284	-0-	-376	-0-	21	1	3042	3	Y	198	204	0			47
							3	4	218	9							
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	8	1	3666	3	Y	284	274	0			57
							4	4	312	9							
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	8	1	3369	3	Y	218	221	0			54
							1	4	240	9							
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	173	1	6211	3	Y	428	440	0			18
							2	4	471	9							
*05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	117	1	4041	3	Y	290	287	0			21
							3	4	319	9							
06	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	123	1	4157	3	Y	263	269	0			15
							1	4	289	9							
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	135	1	4098	3	Y	303	304	0			14
							1	4	333	9							
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	151	1	4726	3	Y	332	328	0			18
							1	4	365	9							
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	133	1	4006	3	Y	307	309	0			16
							3	4	338	9							
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	142	1	3622	3	Y	331	330	0			17
							107	4	364	9							
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	131	1	3236	3	Y	299	302	0			14
							4	4	329	9							
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	145	1	3151	3	Y	312	311	0			15
							3	4	343	9							
*01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	127	1	3566	3	Y	374	371	0			18
							3	4	411	9							
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	7200	X	6919	-0-	-281	-0-	175	1	6315	3	Y	387	403	0			21
							3	4	426	9							
*05	7750	X	6573	-0-	-1177	-0-	175	1	6014	3	Y	345	341	0			25
							4	4	380	9							
06	7770	X	5445	-0-	-2325	-0-	147	1	4945	3	Y	320	328	0			17
							1	4	352	9							
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	158	1	4775	3	Y	327	329	0			15
							1	4	360	9							
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	146	1	4595	3	Y	250	248	0			17
							1	4	275	9							
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	154	1	4624	3	Y	103	107	0			13
							3	4	113	9							
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	155	1	3973	3	Y	170	169	0			14
							118	4	187	9							
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	143	1	3517	3	Y	300	302	0			12
							4	4	330	9							
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	191	1	4142	3	Y	350	349	0			13
							4	4	385	9							
*01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	202	1	5683	3	Y	401	399	0			15
							5	4	441	9							
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	4890	X	3748	-0-	-1142	-0-	92	1	3301	3	Y	322	339	0			21
							1	4	354	9							
*05	4743	X	3707	-0-	-1036	-0-	94	1	3215	3	Y	360	354	0			27
							2	4	396	9							
06	4680	X	4398	-0-	-282	-0-	114	1	3839	3	Y	404	412	0			19
							1	4	444	9							
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4382	3	Y	380	383	0			16
							1	4	418	9							
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	138	1	4323	3	Y	388	384	0			20
							1	4	427	9							
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	128	1	3843	3	Y	393	395	0			18
							3	4	432	9							
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	130	1	3326	3	Y	405	404	0			19
							98	4	446	9							
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	505	507	0			17
							4	4	556	9							
*12	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	117	1	2546	3	Y	401	401	0			17
							3	4	441	9							
*01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	118	1	3308	3	Y	411	409	0			19
							3	4	452	9							
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	5190	X	4340	-0-	-850	-0-	110	1	3964	3	Y	240	249	0			14
							2	4	264	9							
*05	5797	X	4107	-0-	-1690	-0-	110	1	3751	3	Y	222	219	0			17
							2	4	244	9							
06	5610	X	3645	-0-	-1965	-0-	97	1	3283	3	Y	240	244	0			13
							1	4	264	9							
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	144	1	4359	3	Y	280	281	0			12
							1	4	308	9							
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	138	1	4331	3	Y	243	241	0			14
							1	4	267	9							
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	133	1	4010	3	Y	237	239	0			12
							3	4	261	9							
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	134	1	3421	3	Y	241	240	0			13
							101	4	265	9							
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	123	1	3053	3	Y	279	280	0			12
							4	4	307	9							
*12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	3	Y	252	251	0			13
							3	4	277	9							
*01	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	118	1	3329	3	Y	253	252	0			14
							3	4	278	9							
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6120	X	4704	-0-	-1416	-0-	117	1	4220	3	Y	332	349	0			20
							2	4	365	9							
*05	5890	X	4965	-0-	-925	-0-	130	1	4473	3	Y	326	321	0			25
							3	4	359	9							
06	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	140	1	4708	3	Y	337	344	0			18
							1	4	371	9							
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	158	1	4765	3	Y	337	339	0			16
							1	4	371	9							
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	158	1	4945	3	Y	351	348	0			19
							1	4	386	9							
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	153	1	4629	3	Y	346	349	0			16
							4	4	381	9							
10	5115	X	4738	-0-	-377	-0-	156	1	4004	3	Y	417	415	0			18
							119	4	459	9							
11	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	152	1	3743	3	Y	454	456	0			16
							4	4	499	9							
*12	5115	X	4136	-0-	-979	-0-	161	1	3505	3	Y	424	423	0			17
							4	4	466	9							
*01	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	151	1	4219	3	Y	392	390	0			19
							3	4	431	9							
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	174	1	6263	3	Y	614	634	0			30
							3	4	675	9							
*05	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	172	1	5895	3	Y	568	560	0			38
							4	4	625	9							
06	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	180	1	6045	3	Y	535	545	0			28
							1	4	589	9							
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	195	1	5906	3	Y	537	540	0			25
							1	4	591	9							
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	5984	3	Y	504	499	0			30
							1	4	554	9							
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	179	1	5390	3	Y	501	505	0			26
							4	4	551	9							
10	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	185	1	4755	3	Y	548	546	0			28
							141	4	603	9							
11	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	193	1	4752	3	Y	591	594	0			25
							5	4	650	9							
*12	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	206	1	4490	3	Y	565	565	0			25
							5	4	622	9							
*01	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	194	1	5427	3	Y	539	537	0			27
							4	4	593	9							
02	5945	X	NO RPT	-0-	-5945	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	91	1	3270	3	Y	415	431	0			24
							1	4	457	9							
*05	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	96	1	3286	3	Y	419	413	0			30
							2	4	461	9							
06	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	101	1	3390	3	Y	426	434	0			22
							1	4	469	9							
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	112	1	3366	3	Y	409	412	0			19
							450	9									
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	113	1	3539	3	Y	418	413	0			24
							1	4	460	9							
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	125	1	3775	3	Y	381	384	0			21
							3	4	419	9							
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	3	Y	422	420	0			23
							95	4	464	9							
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	109	1	2680	3	Y	410	413	0			20
							3	4	451	9							
*12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	122	1	2654	3	Y	453	452	0			21
							3	4	498	9							
*01	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	108	1	3029	3	Y	451	449	0			23
							2	4	496	9							
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					23

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
*04	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	280	1	8097	3	Y	620	615	0			53
							5	4	682	9							
*05	8494	X	7975	-0-	-519	-0-	244	1	7178	3	Y	492	498	0			47
							12	4	541	9							
06	8490	X	7630	-0-	-860	-0-	266	1	6838	3	Y	472	469	0			50
							7	4	519	9							
07	9083	X	7586	-0-	-1497	-0-	272	1	6783	3	Y	480	482	0			48
							3	4	528	9							
08	9083	X	6446	-0-	-2637	-0-	257	1	5768	3	Y	376	383	0			41
							7	4	414	9							
09	8670	X	7602	-0-	-1068	-0-	316	1	6584	3	Y	596	595	0			42
							46	4	656	9							
10	7967	X	7737	-0-	-230	-0-	290	1	6714	3	Y	658	658	0			42
							9	4	724	9							
11	7620	X	7441	-0-	-179	-0-	139	1	6764	3	Y	478	482	0			38
							12	4	526	9							
*12	7905	X	7650	-0-	-255	-0-	128	1	6890	3	Y	555	554	0			39
							21	4	611	9							
*01	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	117	1	6039	3	Y	573	565	0			47
							6	4	630	9							
02	7395	X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	167	1	4838	3	Y	263	260	0			16
							3	4	289	9							
*05	5239	X	5130	-0-	-109	-0-	159	1	4703	3	Y	236	237	0			15
							8	4	260	9							
06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	167	1	4271	3	Y	209	207	0			17
							4	4	230	9							
07	6014	X	4567	-0-	-1447	-0-	167	1	4171	3	Y	206	207	0			16
							2	4	227	9							
08	6014	X	3744	-0-	-2270	-0-	152	1	3403	3	Y	168	170	0			14
							4	4	185	9							
09	5820	X	5376	-0-	-444	-0-	230	1	4798	3	Y	285	285	0			14
							34	4	314	9							
10	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	185	1	4286	3	Y	276	276	0			14
							6	4	304	9							
11	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	83	1	4032	3	Y	248	249	0			13
							7	4	273	9							
*12	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	75	1	4043	3	Y	316	315	0			14
							12	4	348	9							
*01	5580	X	4082	-0-	-1498	-0-	71	1	3682	3	Y	295	291	0			18
							4	4	325	9							
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	133	1	3824	3	Y	129	128	0			24
							2	4	142	9							
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	128	1	3806	3	Y	117	119	0			22
							7	4	129	9							
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	133	1	3432	3	Y	146	144	0			24
							4	4	161	9							
07	4402	X	3727	-0-	-675	-0-	137	1	3432	3	Y	142	143	0			23
							2	4	156	9							
08	4402	X	3314	-0-	-1088	-0-	136	1	3069	3	Y	95	98	0			20
							4	4	105	9							
09	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	168	1	3513	3	Y	100	100	0			20
							25	4	110	9							
10	4061	X	3236	-0-	-825	-0-	127	1	2947	3	Y	144	144	0			20
							4	4	158	9							
11	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	61	1	3008	3	Y	185	187	0			18
							6	4	204	9							
*12	3968	X	2734	-0-	-1234	-0-	46	1	2484	3	Y	178	178	0			18
							8	4	196	9							
*01	3968	X	2494	-0-	-1474	-0-	44	1	2272	3	Y	160	159	0			19
							2	4	176	9							
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	188	1	5448	3	Y	448	444	0			30
							4	4	493	9							
*05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	189	1	5576	3	Y	467	469	0			28
							10	4	514	9							
06	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	202	1	5183	3	Y	444	440	0			32
							5	4	488	9							
07	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	202	1	5066	3	Y	467	468	0			31
							3	4	514	9							
08	6386	X	5405	-0-	-981	-0-	212	1	4756	3	Y	392	395	0			28
							6	4	431	9							
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	273	1	5695	3	Y	496	496	0			28
							40	4	546	9							
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	223	1	5145	3	Y	465	465	0			28
							7	4	512	9							
11	5880	X	5457	-0-	-423	-0-	100	1	4879	3	Y	426	428	0			26
							9	4	469	9							
*12	6820	X	5996	-0-	-824	-0-	101	1	5416	3	Y	421	421	0			26
							16	4	463	9							
*01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	123	1	6359	3	Y	385	380	0			31
							6	4	424	9							
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8520	X	7013	-0-	-1507	-0-	24	1	6562	3	Y	381	372	0	10	1	27
							8	4	419	9							
*05	8804	X	7093	-0-	-1711	-0-	24	1	6616	3	Y	404	404	0			27
							9	4	444	9							
06	7740	X	7074	-0-	-666	-0-	23	1	6611	3	Y	391	390	0			28
							10	4	430	9							
07	6882	X	6743	-0-	-139	-0-	22	1	6313	3	Y	370	390	0			8
							1	4	407	9							
08	6882	X	6673	-0-	-209	-0-	19	1	6231	3	Y	384	361	0			31
							1	4	422	9							
09	6660	X	6181	-0-	-479	-0-	22	1	5786	3	Y	339	347	0			23
							373	9									
10	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	26	1	6237	3	Y	308	298	0			33
							1	4	339	9							
11	6660	X	5814	-0-	-846	-0-	26	1	5539	3	Y	226	230	0			29
							249	9									
*12	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	23	1	5913	3	Y	295	268	0	29	1	27
							325	9									
*01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	21	1	5637	3	Y	291	294	0			24
							320	9									
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-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 WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	33	1	8971	3	Y	580	565	0	14	1	33
							11	4	638	9							
*05	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	32	1	8644	3	Y	581	582	0			32
							11	4	639	9							
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	31	1	8890	3	Y	513	512	0			33
							13	4	564	9							
07	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	29	1	8371	3	Y	481	509	0			5
							1	4	529	9							
08	9052	X	8856	-0-	-196	-0-	25	1	8260	3	Y	518	487	0			36
							1	4	570	9							
09	8760	X	8035	-0-	-725	-0-	29	1	7541	3	Y	423	435	0			24
							465	9									
10	9052	X	8754	-0-	-298	-0-	35	1	8268	3	Y	409	395	0			38
							1	4	450	9							
11	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	37	1	8072	3	Y	430	431	0			37
							473	9									
*12	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	30	1	7764	3	Y	434	397	0	37	1	37
							477	9									
*01	8122	X	7191	-0-	-931	-0-	26	1	6750	3	Y	377	383	0			31
							415	9									
02	7598	X	NO RPT	-0-	-7598	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6240	X	6017	-0-	-223	-0-	21	1	5567	3	Y	384	375	0	9	1	25
							7	4	422	9							
*05	6448	X	6090	-0-	-358	-0-	21	1	5670	3	Y	356	358	0			23
							7	4	392	9							
06	6240	X	6224	-0-	-16	-0-	20	1	5811	3	Y	349	348	0			24
							9	4	384	9							
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	20	1	5703	3	Y	331	350	0			5
							1	4	364	9							
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	17	1	5591	3	Y	331	311	0			25
							1	4	364	9							
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	21	1	5460	3	Y	326	333	0			18
							359	9									
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	25	1	5751	3	Y	314	304	0			28
							345	9									
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	26	1	5544	3	Y	352	353	0			27
							387	9									
*12	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	20	1	5009	3	Y	319	294	0	29	1	23
							351	9									
*01	5611	X	5400	-0-	-211	-0-	19	1	5032	3	Y	317	321	0			19
							349	9									
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
*04	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	440	X	433	-0-	-7	-0-	32	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

*04	5700	X	2379	-0-	-3321	-0-	124	1	2106	3	Y	135	148	0				30
							149	9										
*05	5890	X	4488	-0-	-1402	-0-	247	1	3856	3	Y	350	277	0	54	1		49
							385	9										
06	4950	X	4171	-0-	-779	-0-	238	1	3624	3	Y	280	298	0				31
							1	4	308	9								
07	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	253	1	3431	3	Y	308	299	0				40
							1	4	339	9								
08	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	150	1	2923	3	Y	239	247	0				32
							2	4	263	9								
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	293	1	3733	3	Y	243	242	0				33
							3	4	267	9								
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	238	1	3327	3	Y	198	198	0				33
							4	4	218	9								
11	4170	X	3548	-0-	-622	-0-	259	1	3111	3	Y	162	163	0				32
							178	9										
*12	4464	X	3771	-0-	-693	-0-	184	1	3381	3	Y	186	184	0				34
							1	4	205	9								
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	248	1	3643	3	Y	337	325	0				46
							6	4	371	9								
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT						46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

*04	10080	X	6745	-0-	-3335	-0-	353	1	6019	3	Y	338	351	0				39
							1	4	372	9								
*05	9827	X	7784	-0-	-2043	-0-	441	1	6905	3	Y	397	317	0	63	1		56
							1	4	437	9								
06	9510	X	7276	-0-	-2234	-0-	425	1	6478	3	Y	338	359	0				35
							1	4	372	9								
07	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	486	1	6564	3	Y	333	324	0				44
							1	4	366	9								
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	359	1	6985	3	Y	321	329	0				36
							4	4	353	9								
09	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	490	1	6217	3	Y	318	317	0				37
							4	4	350	9								
10	7595	X	7314	-0-	-281	-0-	463	1	6456	3	Y	352	351	0				38
							8	4	387	9								
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	571	1	6868	3	Y	407	407	0				38
							1	4	448	9								
*12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	438	1	8009	3	Y	482	478	0				42
							1	4	530	9								
*01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	537	1	7895	3	Y	446	434	0				54
							13	4	491	9								
02	7685	X	NO RPT	-0-	-7685	-0-					Y	NO RPT						54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4920	X	3549	-0-	-1371	-0-	181	1	3073	3	Y	268	278	0			32
							295	9									
*05	4929	X	3560	-0-	-1369	-0-	195	1	3036	3	Y	299	239	0	48	1	44
							329	9									
06	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	218	1	3325	3	Y	299	314	0			29
							1	4	329	9							
07	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	255	1	3452	3	Y	336	326	0			39
							1	4	370	9							
08	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	185	1	3598	3	Y	319	326	0			32
							2	4	351	9							
09	3870	X	2495	-0-	-1375	-0-	170	1	2157	3	Y	152	154	0			30
							1	4	167	9							
10	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	208	1	2901	3	Y	218	217	0			31
							3	4	240	9							
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	253	1	3036	3	Y	247	247	0			31
							272	9									
*12	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	185	1	3388	3	Y	290	288	0			33
							1	4	319	9							
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	196	1	2882	3	Y	323	313	0			43
							5	4	355	9							
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					43

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
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	130	1	2216	3	Y	141	143	0			10
							155	9									
*05	3100	N	3400	-0-	300	300	191	1	2985	3	Y	204	163	0	27	1	24
							224	9									
06	3000	N	3757	-0-	757	1057	220	1	3359	3	Y	161	170	0			15
							1	4	177	9							
07	4807	X	3750	-0-	-1057	-0-	245	1	3324	3	Y	164	160	0			19
							1	4	180	9							
08	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	141	1	2738	3	Y	167	171	0			15
							2	4	184	9							
09	3630	X	2389	-0-	-1241	-0-	163	1	2060	3	Y	150	149	0			16
							1	4	165	9							
10	3751	X	2606	-0-	-1145	-0-	161	1	2249	3	Y	175	174	0			17
							3	4	193	9							
11	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	217	1	2598	3	Y	135	136	0			16
							149	9									
*12	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	176	1	3211	3	Y	125	125	0			16
							138	9									
*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	2904	3	Y	162	157	0			21
							5	4	178	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	345	1	5872	3	Y	451	464	0			46
							1	4	496	9							
*05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	413	1	6462	3	Y	353	284	0	59	1	56
							1	4	388	9							
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6207	3	Y	265	285	0			36
							1	4	292	9							
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	453	1	6127	3	Y	253	246	0			43
							1	4	278	9							
08	6293	X	5764	-0-	-529	-0-	271	1	5268	3	Y	202	210	0			35
							3	4	222	9							
09	6900	X	5091	-0-	-1809	-0-	350	1	4448	3	Y	264	262	0			37
							3	4	290	9							
10	7130	X	5429	-0-	-1701	-0-	340	1	4752	3	Y	301	299	0			39
							6	4	331	9							
11	6900	X	5219	-0-	-1681	-0-	373	1	4485	3	Y	327	327	0			39
							1	4	360	9							
*12	6851	X	6174	-0-	-677	-0-	301	1	5513	3	Y	326	324	0			41
							1	4	359	9							
*01	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	343	1	5040	3	Y	310	301	0			50
							8	4	341	9							
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

*04	14B2	EXT	190	-0-	190	190	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
09	190	X	-0-	-0-	-190	-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

*04	6210	X	4826	-0-	-1384	-0-	252	1	4308	3	Y	241	249	0			19
							1	4	265	9							
*05	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	295	1	4613	3	Y	402	320	0	57	1	44
							1	4	442	9							
06	5490	X	4059	-0-	-1431	-0-	232	1	3544	3	Y	256	276	0			24
							1	4	282	9							
07	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	279	1	3783	3	Y	287	278	0			33
							1	4	316	9							
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	351	1	6813	3	Y	495	499	0			29
							4	4	545	9							
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	587	1	7450	3	Y	496	493	0			32
							5	4	546	9							
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	514	1	7164	3	Y	505	504	0			33
							8	4	556	9							
11	6180	X	4577	-0-	-1603	-0-	327	1	3928	3	Y	293	297	0			29
							322	9									
*12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	331	1	6058	3	Y	476	471	0			34
							1	4	524	9							
*01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	364	1	5341	3	Y	394	384	0			44
							8	4	433	9							
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-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 #: 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
*04	6360	X	4816	-0-	-1544	-0-	249	1	4257	3	Y	281	292	0			33
							1	4	309	9							
*05	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	235	1	3674	3	Y	349	278	0	55	1	49
							384	9									
06	4950	X	4513	-0-	-437	-0-	257	1	3925	3	Y	300	318	0			31
							1	4	330	9							
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	340	1	4606	3	Y	209	204	0			36
							1	4	230	9							
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	242	1	4704	3	Y	198	204	0			30
							3	4	218	9							
09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	363	1	4613	3	Y	242	240	0			32
							3	4	266	9							
10	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	297	1	4144	3	Y	232	231	0			33
							5	4	255	9							
11	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	339	1	4067	3	Y	246	246	0			33
							271	9									
*12	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	240	1	4403	3	Y	280	278	0			35
							1	4	308	9							
*01	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	269	1	3946	3	Y	304	295	0			44
							6	4	334	9							
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT					44

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
*04	6300	X	4986	-0-	-1314	-0-	261	1	4458	3	Y	242	255	0			35
							1	4	266	9							
*05	6510	X	5326	-0-	-1184	-0-	298	1	4661	3	Y	333	266	0	54	1	48
							1	4	366	9							
06	6150	X	5071	-0-	-1079	-0-	289	1	4406	3	Y	341	358	0			31
							1	4	375	9							
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	382	1	5160	3	Y	355	344	0			42
							1	4	391	9							
08	5859	X	5283	-0-	-576	-0-	238	1	4634	3	Y	371	379	0			34
							3	4	408	9							
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	454	1	5764	3	Y	370	368	0			36
							4	4	407	9							
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	546	1	7613	3	Y	491	488	0			39
							9	4	540	9							
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	645	1	7755	3	Y	540	540	0			39
							1	4	594	9							
*12	6882	X	4851	-0-	-2031	-0-	228	1	4176	3	Y	405	404	0			40
							1	4	446	9							
*01	6882	X	6071	-0-	-811	-0-	360	1	5290	3	Y	375	364	0			51
							8	4	413	9							
02	7975	X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3630	X	2254	-0-	-1376	-0-	119	1	2025	3	Y	100	104	0			15
							110	9									
*05	3875	X	2804	-0-	-1071	-0-	159	1	2476	3	Y	154	123	0	22	1	24
							169	9									
06	3750	X	2450	-0-	-1300	-0-	149	1	2271	3	Y	27	35	0			16
							30	9									
07	3875	X	2431	-0-	-1444	-0-	167	1	2252	3	Y	11	11	0			16
							12	9									
08	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	122	1	2366	3	Y	30	31	0			15
							1	4	33	9							
09	3030	X	2436	-0-	-594	-0-	173	1	2208	3	Y	48	47	0			16
							2	4	53	9							
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	186	1	2587	3	Y	68	67	0			17
							3	4	75	9							
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	245	1	2941	3	Y	83	83	0			17
							91	9									
*12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	136	1	2491	3	Y	20	20	0			17
							22	9									
*01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	157	1	2316	3	Y	19	19	0			17
							4	4	21	9							
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	5460	X	4602	-0-	-858	-0-	283	1	3892	3	Y	387	390	0			35
							1	4	426	9							
*05	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	266	1	3796	3	Y	471	466	0			40
							1	4	518	9							
06	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	310	1	3810	3	Y	372	378	0			34
							409	9									
07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	159	1	3951	3	Y	291	298	0			27
							2	4	320	9							
08	4991	X	4455	-0-	-536	-0-	55	1	4114	3	Y	259	264	0			22
							1	4	285	9							
09	4830	X	4437	-0-	-393	-0-	79	1	4018	3	Y	305	301	0			26
							4	4	336	9							
10	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	58	1	3952	3	Y	320	321	0			25
							7	4	352	9							
11	4530	X	2288	-0-	-2242	-0-	54	1	2048	3	Y	166	173	0			18
							3	4	183	9							
*12	4619	X	1182	-0-	-3437	-0-	23	1	1065	3	Y	85	94	0			9
							94	9									
*01	4619	X	1987	-0-	-2632	-0-	58	1	1775	3	Y	140	135	0			14
							154	9									
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	5190	X	3828	-0-	-1362	-0-	230	1	3160	3	Y	397	394	0			32
							1	4	437	9							
*05	5363	X	4053	-0-	-1310	-0-	236	1	3369	3	Y	406	406	0			32
							1	4	447	9							
06	4830	X	3744	-0-	-1086	-0-	254	1	3114	3	Y	342	346	0			28
							376	9									
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	3	Y	346	345	0			29
							2	4	381	9							
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	50	1	3774	3	Y	332	336	0			25
							1	4	365	9							
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	76	1	3862	3	Y	364	361	0			28
							4	4	400	9							
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	56	1	3795	3	Y	380	381	0			27
							6	4	418	9							
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	92	1	3459	3	Y	367	362	0			32
							5	4	404	9							
*12	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	64	1	2957	3	Y	416	421	0			27
							1	4	458	9							
*01	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	89	1	2753	3	Y	293	296	0			24
							1	4	322	9							
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	217	1	3679	3	Y	396	410	0			43
							436	9									
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	248	1	3876	3	Y	471	376	0	73	1	65
							518	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	3	Y	473	496	0			42
							1	4	520	9							
07	6696	X	4837	-0-	-1859	-0-	292	1	3955	3	Y	535	519	0			58
							1	4	589	9							
08	6634	X	4414	-0-	-2220	-0-	188	1	3652	3	Y	520	529	0			49
							2	4	572	9							
09	4620	X	4042	-0-	-578	-0-	264	1	3352	3	Y	385	385	0			49
							2	4	424	9							
10	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	239	1	3341	3	Y	409	408	0			50
							4	4	450	9							
11	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	310	1	3718	3	Y	457	457	0			50
							503	9									
*12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	227	1	4152	3	Y	515	510	0			55
							1	4	567	9							
*01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	231	1	3383	3	Y	363	355	0			63
							5	4	399	9							
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6420	X	3756	-0-	-2664	-0-	193	1	3276	3	Y	261	272	0			28
							287	9									
*05	6634	X	4079	-0-	-2555	-0-	219	1	3424	3	Y	396	315	0	59	1	50
							436	9									
06	5460	X	4372	-0-	-1088	-0-	248	1	3789	3	Y	304	323	0			31
							1	4	334	9							
07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	268	1	3634	3	Y	247	241	0			37
							1	4	272	9							
08	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	196	1	3811	3	Y	207	214	0			30
							2	4	228	9							
09	4380	X	3298	-0-	-1082	-0-	230	1	2927	3	Y	126	127	0			29
							2	4	139	9							
10	4526	X	3881	-0-	-645	-0-	248	1	3454	3	Y	159	158	0			30
							4	4	175	9							
11	4380	X	3085	-0-	-1295	-0-	223	1	2677	3	Y	168	169	0			29
							185	9									
*12	4247	X	2477	-0-	-1770	-0-	118	1	2150	3	Y	190	189	0			30
							209	9									
*01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	214	1	3141	3	Y	305	294	0			41
							5	4	336	9							
02	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					41

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
*04	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	135	1	2296	3	Y	155	172	0			39
							171	9									
*05	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	183	1	2856	3	Y	269	214	0	50	1	44
							296	9									
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	176	1	2683	3	Y	235	251	0			28
							1	4	259	9							
07	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	197	1	2653	3	Y	256	249	0			35
							282	9									
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	132	1	2547	3	Y	239	245	0			29
							1	4	263	9							
09	3210	X	2385	-0-	-825	-0-	161	1	2039	3	Y	167	167	0			29
							1	4	184	9							
10	3317	X	1455	-0-	-1862	-0-	90	1	1244	3	Y	109	109	0			29
							1	4	120	9							
11	3120	X	1417	-0-	-1703	-0-	100	1	1193	3	Y	113	113	0			29
							124	9									
*12	3131	X	1135	-0-	-1996	-0-	52	1	948	3	Y	123	123	0			29
							135	9									
*01	2945	X	979	-0-	-1966	-0-	60	1	872	3	Y	42	42	0			29
							1	4	46	9							
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	281	1	4799	3	Y	254	268	0			39
							1	4	279	9							
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	302	1	4737	3	Y	325	259	0	55	1	50
							1	4	358	9							
06	4500	X	3743	-0-	-757	-0-	211	1	3222	3	Y	281	299	0			32
							1	4	309	9							
07	5363	X	3639	-0-	-1724	-0-	230	1	3109	3	Y	273	265	0			40
							300	9									
08	5363	X	3816	-0-	-1547	-0-	169	1	3289	3	Y	324	330	0			34
							2	4	356	9							
09	5190	X	2784	-0-	-2406	-0-	186	1	2374	3	Y	202	203	0			33
							2	4	222	9							
10	5301	X	3563	-0-	-1738	-0-	217	1	3038	3	Y	276	275	0			34
							4	4	304	9							
11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	246	1	2953	3	Y	273	274	0			33
							300	9									
*12	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	178	1	3269	3	Y	315	313	0			35
							1	4	347	9							
*01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	3	Y	297	289	0			43
							5	4	327	9							
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	232	1	3958	3	Y	190	196	0			18
							1	4	209	9							
*05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	238	1	3710	3	Y	231	184	0	35	1	30
							254	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	254	1	3880	3	Y	238	249	0			19
							1	4	262	9							
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	335	1	4531	3	Y	216	210	0			25
							1	4	238	9							
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	252	1	4891	3	Y	197	202	0			20
							3	4	217	9							
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	342	1	4346	3	Y	139	139	0			20
							3	4	153	9							
10	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	318	1	4436	3	Y	152	151	0			21
							5	4	167	9							
11	5220	X	4449	-0-	-771	-0-	329	1	3942	3	Y	162	163	0			20
							178	9									
*12	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	202	1	3703	3	Y	230	228	0			22
							1	4	253	9							
*01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	283	1	4171	3	Y	307	297	0			32
							7	4	338	9							
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8640	X	7733	-0-	-907	-0-	99	1	6908	3	Y	659	655	0			19
							1	4	725	9							
*05	8804	X	7732	-0-	-1072	-0-	102	1	7002	3	Y	566	571	0			14
							5	4	623	9							
06	8610	X	8126	-0-	-484	-0-	196	1	7213	3	Y	651	653	0			12
							1	4	716	9							
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	186	1	7565	3	Y	635	632	0			15
							3	4	699	9							
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	300	1	10111	3	Y	805	803	0			17
							4	4	886	9							
09	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	253	1	10176	3	Y	827	831	0			13
							7	4	910	9							
10	8277	X	7321	-0-	-956	-0-	129	1	6634	3	Y	501	502	0			12
							7	4	551	9							
11	8010	X	6258	-0-	-1752	-0-	132	1	5666	3	Y	415	415	0			12
							3	4	457	9							
*12	8277	X	7236	-0-	-1041	-0-	168	1	6397	3	Y	608	604	0			16
							2	4	669	9							
*01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	182	1	6579	3	Y	648	650	0			14
							1	4	713	9							
02	6322	X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	80	1	5568	3	Y	629	626	0			21
							692	9									
*05	7905	X	5563	-0-	-2342	-0-	72	1	4961	3	Y	478	484	0			15
							4	4	526	9							
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	149	1	5516	3	Y	527	528	0			14
							1	4	580	9							
07	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	133	1	5415	3	Y	460	457	0			17
							2	4	506	9							
08	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	167	1	5618	3	Y	437	437	0			17
							2	4	481	9							
09	6330	X	6290	-0-	-40	-0-	141	1	5651	3	Y	449	452	0			14
							4	4	494	9							
10	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	107	1	5532	3	Y	479	479	0			14
							6	4	527	9							
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	143	1	6125	3	Y	507	507	0			14
							3	4	558	9							
*12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	157	1	5968	3	Y	455	453	0			16
							2	4	501	9							
*01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	188	1	6760	3	Y	514	515	0			15
							1	4	565	9							
02	6612	X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	44	1	3029	3	Y	242	241	0			12
							266	9									
*05	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	31	1	2140	3	Y	155	158	0			9
							2	4	171	9							
06	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	58	1	2112	3	Y	175	176	0			8
							193	9									
07	2821	X	1629	-0-	-1192	-0-	34	1	1376	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
08	2821	X	1826	-0-	-995	-0-	46	1	1559	3	Y	200	200	0			10
							1	4	220	9							
09	2730	X	1614	-0-	-1116	-0-	34	1	1380	3	Y	181	182	0			9
							1	4	199	9							
10	2418	X	604	-0-	-1814	-0-	9	1	514	3	Y	73	74	0			8
							1	4	80	9							
11	2370	X	1746	-0-	-624	-0-	36	1	1534	3	Y	159	158	0			9
							1	4	175	9							
*12	1829	X	420	-0-	-1409	-0-	10	1	376	3	Y	31	31	0			9
							34	9									
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	1933	3	Y	158	158	0			9
							174	9									
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					9

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
*04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	82	1	5654	3	Y	400	398	0			21
							440	9									
*05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	88	1	6018	3	Y	339	343	0			17
							4	4	373	9							
06	6180	X	5716	-0-	-464	-0-	142	1	5248	3	Y	295	298	0			14
							1	4	325	9							
07	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	130	1	5273	3	Y	307	305	0			16
							2	4	338	9							
08	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	158	1	5325	3	Y	313	313	0			16
							2	4	344	9							
09	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	123	1	4937	3	Y	296	299	0			13
							3	4	326	9							
10	6572	X	5372	-0-	-1200	-0-	97	1	5063	3	Y	187	187	0			13
							6	4	206	9							
11	5730	X	4914	-0-	-816	-0-	108	1	4598	3	Y	187	186	0			14
							2	4	206	9							
*12	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	135	1	5110	3	Y	391	388	0			17
							1	4	430	9							
*01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	177	1	6370	3	Y	507	508	0			16
							1	4	558	9							
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	68	1	2435	3	Y	267	274	0			11
							1	4	294	9							
*05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	71	1	2406	3	Y	231	228	0			14
							1	4	254	9							
06	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	74	1	2516	3	Y	230	234	0			10
							1	4	253	9							
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	87	1	2621	3	Y	229	230	0			9
							252	9									
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	86	1	2708	3	Y	255	252	0			12
							1	4	281	9							
09	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	67	1	2035	3	Y	185	187	0			10
							2	4	204	9							
10	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	86	1	2208	3	Y	238	237	0			11
							65	4	262	9							
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	95	1	2344	3	Y	256	258	0			9
							3	4	282	9							
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	95	1	2062	3	Y	234	234	0			9
							2	4	257	9							
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	3	Y	215	214	0			10
							1	4	237	9							
02	2639	N	NO RPT	-0-	-2639	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	226	1	3846	3	Y	523	539	0			50
							575	9									
*05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	306	1	4795	3	Y	488	391	0	78	1	69
							1	4	537	9							
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	291	1	4430	3	Y	419	444	0			44
							1	4	461	9							
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	329	1	4454	3	Y	389	378	0			55
							1	4	428	9							
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	227	1	4428	3	Y	458	467	0			46
							3	4	504	9							
09	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	290	1	3693	3	Y	352	352	0			46
							3	4	387	9							
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	300	1	4186	3	Y	432	430	0			48
							5	4	475	9							
11	4500	X	4492	-0-	-8	-0-	310	1	3725	3	Y	415	417	0			46
							457	9									
*12	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	199	1	3643	3	Y	377	375	0			48
							1	4	415	9							
*01	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	275	1	4037	3	Y	357	347	0			58
							6	4	393	9							
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT					58

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
*04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	135	1	5420	3	Y	1125	1128	0			16
							12	4	1238	9							
*05	8587	X	6439	-0-	-2148	-0-	98	1	4622	3	Y	1561	1554	0			23
							2	4	1717	9							
06	8310	X	6676	-0-	-1634	-0-	108	1	5144	3	Y	1292	1019	0	276	1	20
							3	4	1421	9							
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	100	1	5292	3	Y	1557	1551	0			26
							22	4	1713	9							
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	103	1	5632	3	Y	1643	1613	0	27	1	29
							9	4	1807	9							
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	93	1	4845	3	Y	1313	1317	0			25
							6	4	1444	9							
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	109	1	5364	3	Y	1187	1192	0			20
							2	4	1306	9							
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	73	1	5106	3	Y	1281	1274	0			27
							20	4	1409	9							
*12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	114	1	5505	3	Y	1542	1530	0			39
							17	4	1696	9							
*01	7595	X	5558	-0-	-2037	-0-	94	1	4016	3	Y	1306	1313	0			32
							11	4	1437	9							
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	85	1	3418	3	Y	719	723	0			12
							8	4	791	9							
*05	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	50	1	2367	3	Y	716	715	0			13
							1	4	788	9							
06	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	70	1	3337	3	Y	701	551	0	150	1	13
							2	4	771	9							
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	4266	3	Y	931	926	0			18
							18	4	1024	9							
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	79	1	4326	3	Y	1058	1037	0	18	1	21
							7	4	1164	9							
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	73	1	3750	3	Y	812	814	0			19
							4	4	893	9							
10	4681	X	2729	-0-	-1952	-0-	46	1	2254	3	Y	389	398	0			10
							1	4	428	9							
11	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	27	1	1890	3	Y	379	378	0			11
							7	4	417	9							
*12	4681	X	2595	-0-	-2086	-0-	42	1	2022	3	Y	477	473	0			15
							6	4	525	9							
*01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	92	1	3926	3	Y	999	986	0			28
							10	4	1099	9							
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	91	1	3651	3	Y	667	672	0			11
							8	4	734	9							
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	73	1	3456	3	Y	954	951	0			14
							2	4	1049	9							
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	109	1	5197	3	Y	1006	790	0	214	1	16
							3	4	1107	9							
07	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	107	1	5605	3	Y	1258	1252	0			22
							23	4	1384	9							
08	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	104	1	5655	3	Y	1255	1233	0	21	1	23
							9	4	1381	9							
09	7590	X	6224	-0-	-1366	-0-	96	1	4996	3	Y	1024	1026	0			21
							6	4	1126	9							
10	6665	X	6658	-0-	-7	-0-	111	1	5493	3	Y	955	959	0			17
							3	4	1051	9							
11	6960	X	5482	-0-	-1478	-0-	63	1	4437	3	Y	876	873	0			20
							18	4	964	9							
*12	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	98	1	4755	3	Y	1062	1053	0			29
							15	4	1168	9							
*01	7192	X	3932	-0-	-3260	-0-	71	1	3019	3	Y	758	766	0			21
							8	4	834	9							
02	6148	X	NO RPT	-0-	-6148	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	63	1	1494	3	Y	375	373	0			8
							8	4	413	9							
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	111	1	2902	3	Y	666	665	0			9
							1	4	733	9							
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	307	1	7415	3	Y	1028	1024	0			13
							22	4	1131	9							
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	317	1	8330	3	Y	871	871	0			13
							11	4	958	9							
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	406	1	8721	3	Y	1076	1078	0			11
							9	4	1184	9							
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	274	1	5479	3	Y	819	820	0			10
							3	4	901	9							
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	213	1	4522	3	Y	719	713	0			16
							10	4	791	9							
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	226	1	3970	3	Y	639	641	0			14
							7	4	703	9							
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	332	1	4314	3	Y	724	723	0			15
							796	9									
*01	8432	X	3436	-0-	-4996	-0-	273	1	2675	3	Y	443	445	0			13
							1	4	487	9							
02	6467	X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	83	1	1937	3	Y	569	566	0			13
							10	4	626	9							
*05	2480	X	1868	-0-	-612	-0-	56	1	1462	3	Y	318	320	0			11
							350	9									
06	2400	X	506	-0-	-1894	-0-	18	1	432	3	Y	50	51	0			10
							1	4	55	9							
07	2480	X	516	-0-	-1964	-0-	16	1	438	3	Y	55	55	0			10
							1	4	61	9							
08	2480	X	356	-0-	-2124	-0-	11	1	239	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	195	1	3892	3	Y	1027	1020	0			17
							2	4	1130	9							
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	187	1	3978	3	Y	863	856	0			24
							9	4	949	9							
11	3000	N	4035	-0-	1035	1035	180	1	3157	3	Y	630	634	0			20
							5	4	693	9							
*12	6009	X	4974	-0-	-1035	-0-	292	1	3799	3	Y	803	800	0			23
							883	9									
*01	4867	X	4465	-0-	-402	-0-	340	1	3333	3	Y	719	717	0			25
							1	4	791	9							
02	4553	X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	4440	X	3309	-0-	-1131	-0-	42	1	2897	3	Y	336	335	0			18
							370	9									
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	45	1	3089	3	Y	305	309	0			14
							2	4	336	9							
06	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	81	1	2967	3	Y	255	257	0			12
							281	9									
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	68	1	2773	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	87	1	2925	3	Y	265	265	0			13
							1	4	292	9							
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	2756	3	Y	255	257	0			11
							2	4	281	9							
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	57	1	2925	3	Y	263	263	0			11
							3	4	289	9							
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	3	Y	265	264	0			12
							1	4	292	9							
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	80	1	3031	3	Y	262	261	0			13
							1	4	288	9							
*01	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	75	1	2697	3	Y	272	272	0			13
							299	9									
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	191	1	8734	3	Y	1067	1067	0			25
							9	4	1174	9							
*05	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	212	1	9319	3	Y	1153	1141	0			37
							1	4	1268	9							
06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	202	1	8597	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	207	1	8288	3	Y	1073	1090	0			16
							1180	9									
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	174	1	7914	3	Y	1037	1031	0			22
							1	4	1141	9							
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	151	1	7499	3	Y	1025	1024	0			23
							10	4	1128	9							
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	175	1	8227	3	Y	1115	1111	0			27
							9	4	1227	9							
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	87	1	7825	3	Y	1063	1063	0			27
							14	4	1169	9							
*12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	175	1	8313	3	Y	1113	1112	0			28
							5	4	1224	9							
*01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	87	1	7772	3	Y	936	938	0			26
							1030	9									
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					Y	NO RPT					26

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
*04	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	249	1	11407	3	Y	1398	1401	0			37
							12	4	1538	9							
*05	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	220	1	9671	3	Y	1202	1191	0			48
							1	4	1322	9							
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	197	1	8349	3	Y	1022	1028	0			42
							1124	9									
07	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	196	1	7843	3	Y	1053	1072	0			23
							1158	9									
08	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	180	1	8185	3	Y	1110	1103	0			30
							1	4	1221	9							
09	9180	X	8755	-0-	-425	-0-	151	1	7477	3	Y	1015	1014	0			31
							10	4	1117	9							
10	9486	X	9439	-0-	-47	-0-	171	1	8013	3	Y	1133	1128	0			36
							9	4	1246	9							
11	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	77	1	7041	3	Y	1001	1001	0			36
							13	4	1101	9							
*12	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	157	1	7454	3	Y	1083	1082	0			37
							4	4	1191	9							
*01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	89	1	7995	3	Y	1165	1165	0			37
							1282	9									
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT					37

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
*04	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	225	1	10300	3	Y	1278	1276	0			25
						11	4	1406	9							
*05	11904 X	9698	-0-	-2206	-0-	189	1	8339	3	Y	1063	1053	0			35
						1	4	1169	9							
06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	256	1	10896	3	Y	1389	1389	0			35
						1	4	1528	9							
07	11501 X	11058	-0-	-443	-0-	234	1	9351	3	Y	1339	1357	0			17
						1473	9									
08	11501 X	10667	-0-	-834	-0-	200	1	9073	3	Y	1266	1259	0			24
						1	4	1393	9							
09	11130 X	9237	-0-	-1893	-0-	157	1	7825	3	Y	1131	1131	0			24
						11	4	1244	9							
10	11501 X	9847	-0-	-1654	-0-	181	1	8454	3	Y	1094	1090	0			28
						9	4	1203	9							
11	11130 X	9761	-0-	-1369	-0-	92	1	8300	3	Y	1231	1229	0			30
						15	4	1354	9							
*12	11067 X	10173	-0-	-894	-0-	180	1	8547	3	Y	1310	1308	0			32
						5	4	1441	9							
*01	9610 X	8717	-0-	-893	-0-	83	1	7403	3	Y	1119	1123	0			28
						1231	9									
02	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

*04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	348	1	3998	3	Y	334	348	0			31
						1	4	367	9							
*05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	365	1	4037	3	Y	415	410	0			36
						1	4	457	9							
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	353	1	3206	3	Y	356	355	0			37
						1	4	392	9							
07	3782 X	3456	-0-	-326	-0-	339	1	2778	3	Y	308	315	0			30
						339	9									
08	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	384	1	2791	3	Y	256	252	0			34
						1	4	282	9							
09	3660 X	1879	-0-	-1781	-0-	252	1	1475	3	Y	138	152	0			20
						152	9									
10	3782 X	1154	-0-	-2628	-0-	143	1	898	3	Y	92	100	0			12
						12	4	101	9							
11	3660 X	2327	-0-	-1333	-0-	292	1	1618	3	Y	241	218	0			35
						152	4	265	9							
*12	3472 X	2345	-0-	-1127	-0-	229	1	1733	3	Y	301	297	0			39
						52	4	331	9							
*01	2480 X	1344	-0-	-1136	-0-	107	1	1059	3	Y	162	177	0			24
						178	9									
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4530	X	3956	-0-	-574	-0-	277	1	3190	3	Y	444	421	0			37
							1	4	488	9							
*05	5270	X	4600	-0-	-670	-0-	330	1	3647	3	Y	565	554	0			48
							1	4	622	9							
06	5100	X	4289	-0-	-811	-0-	371	1	3374	3	Y	494	491	0			51
							1	4	543	9							
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	677	1	5547	3	Y	696	682	0			65
							766	9									
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	642	1	4663	3	Y	641	624	0			82
							1	4	705	9							
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	709	1	4156	3	Y	529	544	0			67
							582	9									
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	733	1	4576	3	Y	506	516	0			57
							59	4	557	9							
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	686	1	3795	3	Y	551	526	0			82
							356	4	606	9							
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	565	1	4267	3	Y	574	581	0			75
							127	4	631	9							
*01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	426	1	4203	3	Y	536	541	0			70
							590	9									
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	629	1	7239	3	Y	1102	1126	0			98
							2	4	1212	9							
*05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	660	1	7300	3	Y	948	963	0			83
							2	4	1043	9							
06	10440	X	8477	-0-	-1963	-0-	744	1	6757	3	Y	885	878	0			90
							2	4	974	9							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	772	1	6330	3	Y	767	783	0			74
							844	9									
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	896	1	6504	3	Y	840	808	0			106
							1	4	924	9							
09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1038	1	6095	3	Y	885	882	0			109
							1	4	974	9							
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	870	1	5430	3	Y	816	834	0			91
							70	4	898	9							
11	6330	X	5588	-0-	-742	-0-	694	1	3839	3	Y	632	627	0			96
							360	4	695	9							
*12	6541	X	4861	-0-	-1680	-0-	472	1	3560	3	Y	657	668	0			85
							106	4	723	9							
*01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	551	1	5453	3	Y	1022	983	0			124
							1	4	1124	9							
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT					124

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
*04	5760	X	601	-0-	-5159	-0-	21	1	498	3	Y	72	72	0			1
							3	4	79	9							
*05	5952	X	915	-0-	-5037	-0-	21	1	545	3	Y	317	314	0			4
							349	9									
06	1650	X	825	-0-	-825	-0-	21	1	517	3	Y	259	259	0			4
							2	4	285	9							
07	992	X	822	-0-	-170	-0-	28	1	736	3	Y	52	53	0			3
							1	4	57	9							
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	3	Y	128	124	0			4
							1	4	141	9							
10	3100	N	4790	-0-	1690	1690	190	1	4031	3	Y	509	501	0			12
							9	4	560	9							
11	3000	N	6794	-0-	3794	5484	327	1	5742	3	Y	650	648	0			14
							10	4	715	9							
*12	3100	N	4883	-0-	1783	7267	319	1	4139	3	Y	386	390	0			10
							425	9									
*01	11828	X	4561	-0-	-7267	-0-	367	1	3588	3	Y	550	545	0			15
							1	4	605	9							
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	354	1	8295	3	Y	905	900	0			10
							42	4	996	9							
*05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	283	1	7382	3	Y	749	750	0			9
							2	4	824	9							
06	4650	X	1968	-0-	-2682	-0-	69	1	1661	3	Y	212	216	0			5
							5	4	233	9							
07	8432	X	226	-0-	-8206	-0-	8	1	188	3	Y	27	29	0			3
							30	9									
08	8370	X	1267	-0-	-7103	-0-	49	1	1049	3	Y	153	152	0			4
							1	4	168	9							
09	8040	X	236	-0-	-7804	-0-	10	1	193	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
10	7192	X	482	-0-	-6710	-0-	17	1	377	3	Y	79	78	0			5
							1	4	87	9							
11	1980	X	356	-0-	-1624	-0-	15	1	270	3	Y	64	65	0			4
							1	4	70	9							
*12	1271	X	487	-0-	-784	-0-	30	1	381	3	Y	69	68	0			5
							76	9									
*01	1271	X	485	-0-	-786	-0-	32	1	308	3	Y	132	130	0			7
							145	9									
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1767	N	492	-0-	-1275	-0-	18	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	82	81	0			1
							1	4	90	9							
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	3	Y	187	185	0			3
							2	4	206	9							
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	988	3	Y	130	130	0			3
							143	9									
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	Y	104	104	0			3
							114	9									
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					3

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
*04	3000	N	2680	-0-	-320	1984	103	1	2409	3	Y	142	142	0			3
							12	4	156	9							
*05	4275	X	2291	-0-	-1984	-0-	81	1	2119	3	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	217	1	5241	3	Y	164	163	0			3
							15	4	180	9							
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
08	372	X	268	-0-	-104	-0-	12	1	248	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	3	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
*12	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	3	Y	70	69	0			2
							77	9									
*01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
02	1305	X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					2

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
*04	3690	X	858	-0-	-2832	-0-	29	1	665	3	Y	146	145	0			4
							3	4	161	9							
*05	1953	X	165	-0-	-1788	-0-	4	1	111	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
06	1890	X	18	-0-	-1872	-0-	1	1	15	3	Y	2	3	0			3
							2	9									
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	81	81	0			3
							89	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	Y	70	71	0			2
							77	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	Y	179	176	0			3
							197	9									
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	667	3	Y	100	101	0			2
							110	9									
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	258	1	11818	3	Y	1467	1471	0			45
							13	4	1614	9							
*05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	299	1	13164	3	Y	1567	1550	0			62
							1	4	1724	9							
06	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	278	1	11853	3	Y	1485	1491	0			56
							1	4	1634	9							
07	13237	X	12286	-0-	-951	-0-	261	1	10504	3	Y	1382	1406	0			32
							1	4	1520	9							
08	13237	X	12647	-0-	-590	-0-	238	1	10807	3	Y	1455	1447	0			40
							1	4	1601	9							
09	12810	X	11666	-0-	-1144	-0-	200	1	9975	3	Y	1343	1342	0			41
							14	4	1477	9							
10	13237	X	11879	-0-	-1358	-0-	217	1	10180	3	Y	1337	1332	0			46
							11	4	1471	9							
11	12810	X	11243	-0-	-1567	-0-	107	1	9649	3	Y	1336	1335	0			47
							17	4	1470	9							
*12	12679	X	12100	-0-	-579	-0-	216	1	10252	3	Y	1478	1476	0			49
							6	4	1626	9							
*01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	127	1	11511	3	Y	1658	1658	0			49
							1	4	1824	9							
02	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					49

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
*04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	228	1	10426	3	Y	1337	1337	0			32
							11	4	1471	9							
*05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	246	1	10800	3	Y	1206	1195	0			43
							1	4	1327	9							
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	252	1	10757	3	Y	1196	1200	0			39
							1	4	1316	9							
07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	237	1	9467	3	Y	1123	1142	0			20
							1235	9									
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	211	1	9581	3	Y	1148	1142	0			26
							1	4	1263	9							
09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	178	1	8840	3	Y	1019	1019	0			26
							12	4	1121	9							
10	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	191	1	8983	3	Y	1034	1030	0			30
							10	4	1137	9							
11	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	98	1	8858	3	Y	1097	1095	0			32
							16	4	1207	9							
*12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	196	1	9282	3	Y	1192	1191	0			33
							5	4	1311	9							
*01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	101	1	9112	3	Y	1105	1107	0			31
							1	4	1216	9							
02	8961	X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5730	X	5144	-0-	-586	-0-	316	1	4341	3	Y	442	462	0			38
							1	4	486	9							
*05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	371	1	5302	3	Y	576	568	0			46
							1	4	634	9							
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	443	1	5434	3	Y	493	497	0			42
							542	9									
07	6293	X	1478	-0-	-4815	-0-	56	1	1410	3	Y	10	47	0			5
							1	4	11	9							
08	6293	X	1581	-0-	-4712	-0-	21	1	1553	3	Y	6	9	0			2
							7	9									
09	6090	X	1210	-0-	-4880	-0-	23	1	1165	3	Y	19	18	0			3
							1	4	21	9							
10	6293	X	4707	-0-	-1586	-0-	62	1	4189	3	Y	408	383	0			28
							7	4	449	9							
11	6090	X	4216	-0-	-1874	-0-	98	1	3702	3	Y	373	367	0			34
							6	4	410	9							
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3755	3	Y	398	405	0			27
							1	4	438	9							
*01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	143	1	4376	3	Y	795	761	0			61
							1	4	875	9							
02	4379	X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT					61

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
*04	3600	X	1119	-0-	-2481	-0-	59	1	994	3	Y	60	63	0			11
							66	9									
*05	3720	X	662	-0-	-3058	-0-	40	1	619	3	Y	3	3	0	4	1	7
							3	9									
06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	38	1	575	3	Y	15	16	0			6
							17	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					6
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					6
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	467	1	8026	3	Y	969	987	0			88
							7	4	1066	9							
*05	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	543	1	10102	3	Y	1548	1557	0			79
							9	4	1703	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	162	1	2486	3	Y	1413	1412	0			80
							1	4	1554	9							
07	6324	X	2449	-0-	-3875	-0-	156	1	1403	3	Y	809	789	0			100
							890	9									
08	6324	X	3586	-0-	-2738	-0-	233	1	2321	3	Y	937	951	0	78	1	8
							1	4	1031	9							
09	6120	X	3729	-0-	-2391	-0-	269	1	2328	3	Y	1028	1025	0			11
							1	4	1131	9							
10	6324	X	5641	-0-	-683	-0-	459	1	4260	3	Y	836	830	0			17
							2	4	920	9							
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	580	1	5321	3	Y	1019	963	0	33	1	40
							1	4	1121	9							
*12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	371	1	2451	3	Y	2253	2263	0			30
							2	4	2478	9							
*01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	322	1	2670	3	Y	791	794	0			27
							2	4	870	9							
02	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

*04	6300	X	5953	-0-	-347	-0-	284	1	4874	3	Y	719	727	0			48
							4	4	791	9							
*05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	306	1	5697	3	Y	1155	1157	0			46
							5	4	1271	9							
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	365	1	5609	3	Y	1348	1343	0			51
							3	4	1483	9							
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	297	1	2673	3	Y	505	496	0			60
							1	4	556	9							
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	241	1	2398	3	Y	526	536	0	48	1	2
							1	4	579	9							
09	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	203	1	1746	3	Y	496	495	0			3
							546	9									
10	3038	X	1319	-0-	-1719	-0-	89	1	824	3	Y	369	366	0			6
							406	9									
11	2940	X	762	-0-	-2178	-0-	49	1	446	3	Y	243	230	0	9	1	10
							267	9									
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	275	1	1822	3	Y	1285	1285	0			10
							2	4	1414	9							
*01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	336	1	2783	3	Y	503	504	0			9
							2	4	553	9							
02	1334	X	NO RPT	-0-	-1334	-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 #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	354	1	6078	3	Y	782	790	0			52
							5	4	860	9							
*05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	311	1	5786	3	Y	858	865	0			45
							5	4	944	9							
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	449	1	6883	3	Y	1082	1078	0			49
							3	4	1190	9							
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	426	1	3836	3	Y	489	478	0			60
							1	4	538	9							
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	354	1	3537	3	Y	479	489	0	47	1	3
							2	4	527	9							
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	380	1	3284	3	Y	532	530	0			5
							1	4	585	9							
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	383	1	3548	3	Y	316	315	0			6
							1	4	348	9							
11	4080	X	2056	-0-	-2024	-0-	186	1	1709	3	Y	146	139	0	5	1	8
							161	9									
*12	4216	X	2619	-0-	-1597	-0-	265	1	1757	3	Y	541	542	0			7
							2	4	595	9							
*01	3720	X	2271	-0-	-1449	-0-	209	1	1727	3	Y	304	303	0			8
							1	4	334	9							
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					8

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
*04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	246	1	4229	3	Y	637	643	0			35
							4	4	701	9							
*05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	238	1	4424	3	Y	713	718	0			30
							4	4	784	9							
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	272	1	4175	3	Y	737	735	0			32
							2	4	811	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	286	1	2577	3	Y	345	337	0			40
							1	4	380	9							
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	257	1	2560	3	Y	355	362	0			33
							1	4	391	9							
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	283	1	2443	3	Y	312	312	0			33
							1	4	343	9							
10	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	250	1	2322	3	Y	206	205	0			34
							1	4	227	9							
11	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	230	1	2122	3	Y	196	185	0	21	1	24
							1	4	216	9							
*12	2821	X	1065	-0-	-1756	-0-	106	1	705	3	Y	230	242	0			12
							1	4	253	9							
*01	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	219	1	1823	3	Y	228	227	0			13
							2	4	251	9							
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	317	1	5458	3	Y	614	619	0			34
							5	4	675	9							
*05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	260	1	4845	3	Y	545	551	0			28
							4	4	600	9							
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	282	1	4333	3	Y	653	650	0			31
							2	4	718	9							
07	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	339	1	3051	3	Y	337	329	0			39
							1	4	371	9							
08	3906	X	2460	-0-	-1446	-0-	197	1	1961	3	Y	274	281	0			32
							1	4	301	9							
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0			31
10	3906	X	2241	-0-	-1665	-0-	195	1	1808	3	Y	215	212	0			34
							1	4	237	9							
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	364	1	3346	3	Y	309	291	0	24	1	28
							1	4	340	9							
*12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	207	1	1364	3	Y	385	398	0			15
							1	4	424	9							
*01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	216	1	1790	3	Y	287	286	0			16
							1	4	316	9							
02	1537	X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	480	1	8253	3	Y	781	787	0			44
							7	4	859	9							
*05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	527	1	9807	3	Y	731	737	0			38
							8	4	804	9							
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	732	1	11237	3	Y	617	618	0			37
							5	4	679	9							
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	697	1	6278	3	Y	322	314	0			45
							2	4	354	9							
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	733	1	7318	3	Y	335	341	0			39
							4	4	369	9							
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	736	1	6347	3	Y	373	372	0			40
							1	4	410	9							
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	647	1	5997	3	Y	256	254	0			42
							2	4	282	9							
11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	828	1	7596	3	Y	411	388	0	29	1	36
							1	4	452	9							
*12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	892	1	5905	3	Y	660	676	0			20
							6	4	726	9							
*01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	633	1	5250	3	Y	440	439	0			21
							4	4	484	9							
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	193	192	0			2
							4	4	212	9							
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	129	1	3377	3	Y	639	636	0			5
							1	4	703	9							
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	77	1	1835	3	Y	211	214	0			2
							5	4	232	9							
07	3100	N	4009	-0-	909	909	136	1	3548	3	Y	292	291	0			3
							4	4	321	9							
08	1259	N	350	-0-	-909	-0-	14	1	301	3	Y	32	35	0			-0-
							35	9									
09	360	X	23	-0-	-337	-0-	1	1	15	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	372	X	291	-0-	-81	-0-	12	1	264	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
*12	372	X	232	-0-	-140	-0-	15	1	197	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

*04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	231	1	5408	3	Y	278	277	0			10
							28	4	306	9							
*05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	197	1	5126	3	Y	531	531	0			10
							1	4	584	9							
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	177	1	4271	3	Y	453	453	0			10
							12	4	498	9							
07	12121	X	5544	-0-	-6577	-0-	187	1	4896	3	Y	414	414	0			10
							6	4	455	9							
08	12121	X	5712	-0-	-6409	-0-	238	1	5094	3	Y	341	344	0			7
							5	4	375	9							
09	7470	X	6090	-0-	-1380	-0-	270	1	5369	3	Y	408	408	0			7
							2	4	449	9							
10	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	221	1	4679	3	Y	397	393	0			11
							10	4	437	9							
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	516	1	9039	3	Y	651	648	0			14
							15	4	716	9							
*12	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	389	1	5055	3	Y	364	369	0			9
							400	9									
*01	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	409	1	3998	3	Y	395	392	0			12
							1	4	435	9							
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	27	1	1881	3	Y	155	154	0			3
							171	9									
*05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	27	1	1839	3	Y	172	173	0			2
							1	4	189	9							
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	51	1	1866	3	Y	161	161	0			2
							177	9									
07	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	46	1	1870	3	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
08	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	54	1	1837	3	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	49	1	1942	3	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
10	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	38	1	1955	3	Y	271	270	0			3
							2	4	298	9							
11	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	28	1	1192	3	Y	180	180	0			3
							1	4	198	9							
*12	2232	N	1627	-0-	-605	-0-	38	1	1436	3	Y	139	139	0			3
							153	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	47	1	1673	3	Y	133	133	0			3
							146	9									
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					3

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
*04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	157	1	8465	3	Y	1407	1403	0	23	1	62
							3	4	1548	9							
*05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	212	1	8534	3	Y	1430	1445	0			47
							1	4	1573	9							
06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	191	1	8720	3	Y	1467	1473	0			41
							1	4	1614	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	137	1	8817	3	Y	1515	1526	0			30
							1	4	1667	9							
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	137	1	8788	3	Y	1297	1267	0			60
							1427	9									
09	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	261	1	8206	3	Y	1243	1262	0			41
							3	4	1367	9							
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	423	1	6964	3	Y	1234	1224	0			51
							8	4	1357	9							
11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	318	1	8412	3	Y	1479	1439	0			91
							79	4	1627	9							
*12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	334	1	8589	3	Y	1438	1395	0			134
							47	4	1582	9							
*01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	335	1	8265	3	Y	1428	1478	0			84
							2	4	1571	9							
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	149	1	8055	3	Y	1174	1168	0	19	1	48
							3	4	1291	9							
*05	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	205	1	8243	3	Y	1125	1139	0			34
							1238	9									
06	9120	X	8603	-0-	-517	-0-	160	1	7292	3	Y	1046	1054	0			26
							1151	9									
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	116	1	7400	3	Y	1219	1225	0			20
							1341	9									
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	106	1	6831	3	Y	1246	1212	0			54
							1371	9									
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	206	1	6466	3	Y	1050	1073	0			31
							2	4	1155	9							
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	371	1	6104	3	Y	1150	1138	0			43
							7	4	1265	9							
11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	292	1	7718	3	Y	1197	1171	0			69
							72	4	1317	9							
*12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	271	1	6959	3	Y	1032	1009	0			92
							38	4	1135	9							
*01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	287	1	7097	3	Y	1057	1091	0			58
							2	4	1163	9							
02	7279	X	NO RPT	-0-	-7279	-0-					Y	NO RPT					58

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
*04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	197	1	10626	3	Y	1500	1440	0	24	1	61
							4	4	1650	9							
*05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	228	1	9190	3	Y	1295	1315	0			41
							1	4	1425	9							
06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	188	1	8584	3	Y	1170	1180	0			31
							1	4	1287	9							
07	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	135	1	8687	3	Y	1094	1106	0			19
							1	4	1203	9							
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	135	1	8656	3	Y	1044	1017	0			46
							1148	9									
09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	246	1	7727	3	Y	869	888	0			27
							3	4	956	9							
10	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	407	1	6701	3	Y	1150	1132	0			45
							8	4	1265	9							
11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	315	1	8332	3	Y	988	974	0			59
							78	4	1087	9							
*12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	349	1	8981	3	Y	1368	1306	0			121
							49	4	1505	9							
*01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	323	1	7969	3	Y	1230	1282	0			69
							2	4	1353	9							
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	188	1	10183	3	Y	1399	1374	0	22	1	56
							4	4	1539	9							
*05	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	265	1	10659	3	Y	1244	1263	0			37
							1	4	1368	9							
06	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	236	1	10794	3	Y	1083	1093	0			27
							1	4	1191	9							
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	163	1	10505	3	Y	1222	1229	0			20
							1	4	1344	9							
08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	145	1	9323	3	Y	1340	1301	0			59
							1474	9									
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	233	1	7316	3	Y	1031	1057	0			33
							3	4	1134	9							
10	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	371	1	6109	3	Y	1059	1050	0			42
							7	4	1165	9							
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	264	1	6982	3	Y	969	952	0			59
							66	4	1066	9							
*12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	298	1	7669	3	Y	1125	1082	0			102
							42	4	1238	9							
*01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	296	1	7299	3	Y	1149	1185	0			66
							2	4	1264	9							
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					66

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
*04	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	223	1	12073	3	Y	1132	1089	0	18	1	45
							5	4	1245	9							
*05	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	313	1	12605	3	Y	1477	1478	0			44
							1	4	1625	9							
06	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	256	1	11697	3	Y	1361	1371	0			34
							1	4	1497	9							
07	13640	X	13432	-0-	-208	-0-	184	1	11880	3	Y	1243	1257	0			20
							1	4	1367	9							
08	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	195	1	12512	3	Y	1194	1163	0			51
							1313	9									
09	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	385	1	12090	3	Y	1411	1420	0			42
							4	4	1552	9							
10	14477	X	11193	-0-	-3284	-0-	563	1	9269	3	Y	1227	1222	0			47
							11	4	1350	9							
11	13620	X	11525	-0-	-2095	-0-	380	1	10040	3	Y	919	912	0			54
							94	4	1011	9							
*12	14570	X	11514	-0-	-3056	-0-	378	1	9719	3	Y	1240	1185	0			109
							53	4	1364	9							
*01	13640	X	11619	-0-	-2021	-0-	402	1	9920	3	Y	1177	1221	0			65
							2	4	1295	9							
02	12760	X	NO RPT	-0-	-12760	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6990	X	6805	-0-	-185	-0-	104	1	5592	3	Y	1006	984	0	16	1	40
							2	4	1107	9							
*05	7223	X	5312	-0-	-1911	-0-	103	1	4125	3	Y	985	996	0			29
							1084	9									
06	6990	X	5025	-0-	-1965	-0-	88	1	4014	3	Y	839	848	0			20
							923	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	72	1	4634	3	Y	683	692	0			11
							751	9									
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	75	1	4820	3	Y	516	505	0			22
							568	9									
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	141	1	4405	3	Y	757	757	0			22
							1	4	833	9							
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	240	1	3950	3	Y	884	872	0			34
							4	4	972	9							
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	200	1	5288	3	Y	965	942	0			57
							50	4	1062	9							
*12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	5366	3	Y	717	708	0			66
							30	4	789	9							
*01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	208	1	5134	3	Y	587	619	0			34
							1	4	646	9							
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	116	1	6247	3	Y	1529	1478	0	24	1	63
							2	4	1682	9							
*05	7068	X	5523	-0-	-1545	-0-	107	1	4291	3	Y	1023	1053	0			33
							1125	9									
06	6840	X	4541	-0-	-2299	-0-	77	1	3504	3	Y	873	882	0			24
							960	9									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	60	1	3825	3	Y	902	908	0			18
							992	9									
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	74	1	4750	3	Y	1225	1186	0			57
							1348	9									
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	158	1	4968	3	Y	1101	1120	0			38
							2	4	1211	9							
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	289	1	4749	3	Y	1134	1124	0			48
							5	4	1247	9							
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	199	1	5272	3	Y	1130	1107	0			71
							50	4	1243	9							
*12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	201	1	5156	3	Y	1061	1032	0			100
							28	4	1167	9							
*01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	180	1	4436	3	Y	788	839	0			49
							1	4	867	9							
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	269	1	12298	3	Y	1727	1729	0			44
						13	4	1900	9							
*05	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	290	1	12758	3	Y	1717	1700	0			61
						1	4	1889	9							
06	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	255	1	10846	3	Y	1491	1499	0			53
						1	4	1640	9							
07	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	283	1	11353	3	Y	1560	1584	0			29
						1	4	1716	9							
08	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	252	1	11419	3	Y	1678	1667	0			40
						1	4	1846	9							
09	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	217	1	10793	3	Y	1662	1660	0			42
						15	4	1828	9							
10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	237	1	11089	3	Y	1733	1726	0			49
						12	4	1906	9							
11	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	116	1	10482	3	Y	1622	1621	0			50
						19	4	1784	9							
*12	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	215	1	10187	3	Y	1561	1561	0			50
						5	4	1717	9							
*01	11966 X	10979	-0-	-987	-0-	104	1	9287	3	Y	1444	1447	0			47
						1588	9									
02	11194 X	NO RPT	-0-	-11194	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

*04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	47	1	3226	3	Y	350	349	0			14
						385	9									
*05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	48	1	3299	3	Y	341	344	0			11
						2	4	375	9							
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	3	Y	330	332	0			9
						1	4	363	9							
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	89	1	3598	3	Y	351	348	0			12
						1	4	386	9							
08	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	106	1	3570	3	Y	297	297	0			12
						1	4	327	9							
09	3930 X	3541	-0-	-389	-0-	79	1	3164	3	Y	269	271	0			10
						2	4	296	9							
10	4061 X	3630	-0-	-431	-0-	63	1	3268	3	Y	268	268	0			10
						4	4	295	9							
11	3930 X	3669	-0-	-261	-0-	78	1	3327	3	Y	239	239	0			10
						1	4	263	9							
*12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	101	1	3841	3	Y	257	255	0			12
						1	4	283	9							
*01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	114	1	4131	3	Y	280	280	0			12
						1	4	308	9							
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5430 X	4297	-0-	-1133	-0-	52	1	3609	3	Y	578	575	0			18
						636	9									
*05	5611 X	4374	-0-	-1237	-0-	55	1	3774	3	Y	493	498	0			13
						3	4	542	9							
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	132	1	4890	3	Y	516	517	0			12
						1	4	568	9							
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	3	Y	343	341	0			14
						2	4	377	9							
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	139	1	4679	3	Y	369	368	0			15
						2	4	406	9							
09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	124	1	4946	3	Y	398	400	0			13
						3	4	438	9							
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	104	1	5394	3	Y	464	464	0			13
						6	4	510	9							
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	121	1	5145	3	Y	424	424	0			13
						2	4	466	9							
*12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	128	1	4852	3	Y	302	301	0			14
						1	4	332	9							
*01	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	126	1	4571	3	Y	375	376	0			13
						1	4	413	9							
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

*04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	147	1	6736	3	Y	739	740	0			16
						7	4	813	9							
*05	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	165	1	7277	3	Y	763	755	0			24
						1	4	839	9							
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	160	1	6780	3	Y	696	700	0			20
						766	9									
07	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	154	1	6163	3	Y	667	678	0			9
						734	9									
08	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	139	1	6289	3	Y	681	677	0			13
						749	9									
09	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	117	1	5820	3	Y	684	684	0			13
						8	4	752	9							
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	130	1	6042	3	Y	725	722	0			16
						6	4	798	9							
11	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	67	1	6073	3	Y	767	766	0			17
						11	4	844	9							
*12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	126	1	5948	3	Y	712	713	0			16
						3	4	783	9							
*01	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	65	1	5879	3	Y	704	705	0			15
						774	9									
02	5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	193	1	8828	3	Y	915	916	0			22
							9	4	1007	9							
*05	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	209	1	9203	3	Y	960	950	0			32
							1	4	1056	9							
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	208	1	8826	3	Y	893	897	0			28
							982	9									
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	206	1	8243	3	Y	864	878	0			14
							950	9									
08	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	181	1	8229	3	Y	948	942	0			20
							1	4	1043	9							
09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	152	1	7610	3	Y	859	859	0			20
							11	4	945	9							
10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	174	1	8142	3	Y	934	930	0			24
							9	4	1027	9							
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	90	1	8193	3	Y	932	931	0			25
							15	4	1025	9							
*12	8928	X	8825	-0-	-103	-0-	162	1	7665	3	Y	904	904	0			25
							4	4	994	9							
*01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	89	1	7961	3	Y	933	934	0			24
							1026	9									
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	246	1	11264	3	Y	1430	1430	0			31
							12	4	1573	9							
*05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	268	1	11766	3	Y	1415	1401	0			45
							1	4	1557	9							
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	252	1	10749	3	Y	1257	1263	0			39
							1	4	1383	9							
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	256	1	10292	3	Y	1328	1347	0			20
							1	4	1461	9							
08	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	239	1	10841	3	Y	1391	1382	0			29
							1	4	1530	9							
09	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	196	1	9755	3	Y	1261	1261	0			29
							13	4	1387	9							
10	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	213	1	9975	3	Y	1327	1322	0			34
							11	4	1460	9							
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	110	1	9962	3	Y	1299	1298	0			35
							18	4	1429	9							
*12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	208	1	9845	3	Y	1335	1335	0			35
							5	4	1469	9							
*01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	106	1	9528	3	Y	1287	1289	0			33
							1416	9									
02	9686	X	NO RPT	-0-	-9686	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	168	1	7683	3	Y	999	1000	0			26
							8	4	1099	9							
*05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	188	1	8270	3	Y	991	980	0			37
							1	4	1090	9							
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	173	1	7330	3	Y	1012	1015	0			34
							1113	9									
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	178	1	7105	3	Y	1019	1034	0			19
							1121	9									
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	159	1	7230	3	Y	977	971	0			25
							1	4	1075	9							
09	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	132	1	6572	3	Y	926	926	0			25
							9	4	1019	9							
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	149	1	6979	3	Y	1015	1011	0			29
							7	4	1117	9							
11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	78	1	6973	3	Y	1038	1037	0			30
							12	4	1142	9							
*12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	973	973	0			30
							3	4	1070	9							
*01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	79	1	7059	3	Y	1021	1022	0			29
							1123	9									
02	6467	X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

*04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	868	1	9979	3	Y	495	507	0			43
							3	4	545	9							
*05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	949	1	10489	3	Y	508	508	0			43
							2	4	559	9							
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1229	1	11170	3	Y	568	554	0			57
							3	4	625	9							
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1197	1	9826	3	Y	474	485	0			46
							1	4	521	9							
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1344	1	9760	3	Y	524	503	0			67
							2	4	576	9							
09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1714	1	10058	3	Y	604	597	0			74
							1	4	664	9							
10	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1636	1	10207	3	Y	576	586	0			64
							131	4	634	9							
11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	1539	1	8512	3	Y	521	507	0			78
							798	4	573	9							
*12	8277	X	8223	-0-	-54	-0-	876	1	6621	3	Y	480	495	0			63
							198	4	528	9							
*01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	579	1	5728	3	Y	519	517	0			65
							1	4	571	9							
02	5858	X	NO RPT	-0-	-5858	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	546	1	6285	3	Y	253	259	0			21
							2	4	278	9							
*05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	548	1	6055	3	Y	298	295	0			24
							1	4	328	9							
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	725	1	6591	3	Y	290	286	0			28
							2	4	319	9							
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	747	1	6128	3	Y	256	261	0			23
							282	9									
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	771	1	5595	3	Y	266	257	0			32
							1	4	293	9							
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	948	1	5556	3	Y	276	276	0			32
							304	9									
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	895	1	5579	3	Y	272	276	0			28
							71	4	299	9							
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	892	1	4936	3	Y	264	255	0			37
							463	4	290	9							
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	525	1	3962	3	Y	265	270	0			32
							118	4	292	9							
*01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	3	Y	246	249	0			29
							271	9									
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	483	1	5550	3	Y	328	336	0			27
							1	4	361	9							
*05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	499	1	5519	3	Y	377	374	0			30
							1	4	415	9							
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	554	1	5043	3	Y	282	285	0			27
							2	4	310	9							
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	615	1	5044	3	Y	289	291	0			25
							318	9									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	650	1	4721	3	Y	307	296	0			36
							1	4	338	9							
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	853	1	5004	3	Y	318	317	0			37
							350	9									
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	798	1	4979	3	Y	314	318	0			33
							64	4	345	9							
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	764	1	4223	3	Y	297	288	0			42
							396	4	327	9							
*12	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	455	1	3443	3	Y	283	290	0			35
							103	4	311	9							
*01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	290	1	2867	3	Y	193	205	0			23
							212	9									
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	438	1	7539	3	Y	912	918	0			46
							7	4	1003	9							
*05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	362	1	6739	3	Y	915	921	0			40
							6	4	1007	9							
06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	499	1	7649	3	Y	1296	1289	0			47
							3	4	1426	9							
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	543	1	4893	3	Y	650	635	0			62
							2	4	715	9							
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	479	1	4774	3	Y	681	693	0			50
							2	4	749	9							
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	475	1	4103	3	Y	664	662	0			52
							1	4	730	9							
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	488	1	4523	3	Y	464	461	0			55
							2	4	510	9							
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	606	1	5559	3	Y	494	468	0	39	1	42
							1	4	543	9							
*12	5301	X	4519	-0-	-782	-0-	463	1	3065	3	Y	898	918	0			22
							3	4	988	9							
*01	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	406	1	3365	3	Y	311	312	0			21
							3	4	342	9							
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	351	1	6022	3	Y	1044	1051	0			53
							5	4	1148	9							
*05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	389	1	7234	3	Y	1251	1255	0			49
							6	4	1376	9							
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	433	1	6648	3	Y	1230	1228	0			51
							3	4	1353	9							
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	654	638	0			67
							1	4	719	9							
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	425	1	4234	3	Y	635	647	0			55
							2	4	699	9							
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	491	1	4234	3	Y	681	679	0			57
							1	4	749	9							
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	503	1	4661	3	Y	470	467	0			60
							2	4	517	9							
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	517	1	4744	3	Y	433	410	0	39	1	44
							1	4	476	9							
*12	4464	X	3431	-0-	-1033	-0-	353	1	2335	3	Y	674	695	0			23
							2	4	741	9							
*01	4681	X	3318	-0-	-1363	-0-	327	1	2710	3	Y	254	255	0			22
							2	4	279	9							
02	4379	X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	158	1	2701	3	Y	658	666	0			50
						2	4	724	9							
*05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	233	1	4340	3	Y	1305	1306	0			49
						4	4	1436	9							
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	247	1	3798	3	Y	1223	1221	0			51
						2	4	1345	9							
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	259	1	2341	3	Y	525	514	0			62
						1	4	578	9							
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	222	1	2212	3	Y	606	616	0			52
						1	4	667	9							
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	239	1	2071	3	Y	531	530	0			53
						1	4	584	9							
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	263	1	2443	3	Y	372	369	0			56
						1	4	409	9							
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	193	1	1768	3	Y	268	254	0	32	1	38
						295	9									
*12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	335	1	2218	3	Y	1143	1157	0			24
						2	4	1257	9							
*01	2263 X	1753	-0-	-510	-0-	162	1	1345	3	Y	223	227	0			20
						1	4	245	9							
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

*04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	244	1	4206	3	Y	701	708	0			45
						4	4	771	9							
*05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	278	1	5175	3	Y	976	979	0			42
						4	4	1074	9							
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	324	1	4972	3	Y	1045	1042	0			45
						2	4	1150	9							
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	256	1	2305	3	Y	382	375	0			52
						1	4	420	9							
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	250	1	2490	3	Y	512	519	0			45
						1	4	563	9							
09	2580 X	2054	-0-	-526	-0-	172	1	1485	3	Y	361	361	0			45
						397	9									
10	2666 X	1917	-0-	-749	-0-	160	1	1478	3	Y	254	252	0			47
						279	9									
11	2580 X	1585	-0-	-995	-0-	132	1	1207	3	Y	224	212	0	26	1	33
						246	9									
*12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	241	1	1600	3	Y	1010	1021	0			22
						2	4	1111	9							
*01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	258	1	2136	3	Y	366	368	0			20
						2	4	403	9							
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	T. A.	4843	-0-	4843	15291	219	1	3762	3	Y	781	789	0			49
						3	4	859	9							
*05	21729 X	6438	-0-	-15291	-0-	261	1	4850	3	Y	1203	1205	0			47
						4	4	1323	9							
06	6120 X	5787	-0-	-333	-0-	284	1	4354	3	Y	1043	1043	0			47
						2	4	1147	9							
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	269	1	2426	3	Y	477	466	0			58
						1	4	525	9							
08	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	238	1	2376	3	Y	445	454	0			49
						1	4	490	9							
09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	236	1	2040	3	Y	532	530	0			51
						1	4	585	9							
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	265	1	2458	3	Y	311	309	0			53
						1	4	342	9							
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	328	1	3012	3	Y	361	341	0	33	1	40
						1	4	397	9							
*12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	376	1	2492	3	Y	1015	1030	0			25
						3	4	1117	9							
*01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2074	3	Y	386	387	0			24
						2	4	425	9							
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	138	1	3227	3	Y	229	227	0			3
						16	4	252	9							
*05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	160	1	4187	3	Y	258	257	0			4
						1	4	284	9							
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	3	Y	220	220	0			4
						9	4	242	9							
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	138	1	3632	3	Y	266	265	0			5
						5	4	293	9							
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	212	1	4538	3	Y	336	337	0			4
						4	4	370	9							
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	209	1	4164	3	Y	345	344	0			5
						2	4	380	9							
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	175	1	3706	3	Y	340	337	0			8
						8	4	374	9							
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	214	1	3745	3	Y	317	318	0			7
						6	4	349	9							
*12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	333	1	4331	3	Y	386	384	0			9
						425	9									
*01	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	350	1	3423	3	Y	380	378	0			11
						1	4	418	9							
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	2340	3	Y	751	754	0			26
							2	4	826	9							
*05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	3	Y	1107	1105	0			28
							2	4	1218	9							
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	420	428	0			20
							462	9									
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	350	340	0			30
							385	9									
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	79	1	788	3	Y	343	349	0			24
							377	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	222	1	1908	3	Y	629	625	0			28
							692	9									
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	137	1	1270	3	Y	316	315	0			29
							348	9									
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	135	129	0	17	1	18
							149	9									
*12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	547	3	Y	369	378	0			9
							1	4	406	9							
*01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	301	300	0			10
							1	4	331	9							
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	121	1	5557	3	Y	527	527	0			13
							6	4	580	9							
*05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	127	1	5549	3	Y	535	529	0			19
							589	9									
06	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	110	1	4651	3	Y	461	464	0			16
							507	9									
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	118	1	4736	3	Y	530	537	0			9
							583	9									
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	105	1	4758	3	Y	492	490	0			11
							541	9									
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	92	1	4543	3	Y	499	498	0			12
							6	4	549	9							
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	94	1	4434	3	Y	552	549	0			15
							5	4	607	9							
11	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	47	1	4179	3	Y	472	472	0			15
							7	4	519	9							
*12	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	93	1	4394	3	Y	494	493	0			16
							2	4	543	9							
*01	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	49	1	4380	3	Y	516	516	0			16
							568	9									
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-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 #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7500	X	6579	-0-	-921	-0-	126	1	5772	3	Y	614	617	0			12
							6	4	675	9							
*05	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	137	1	6065	3	Y	632	626	0			18
							1	4	695	9							
06	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	123	1	5225	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
07	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	121	1	4854	3	Y	565	575	0			5
							622	9									
08	6138	X	5471	-0-	-667	-0-	106	1	4792	3	Y	521	518	0			8
							573	9									
09	5940	X	5245	-0-	-695	-0-	91	1	4513	3	Y	577	576	0			9
							6	4	635	9							
10	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	101	1	4722	3	Y	627	625	0			11
							5	4	690	9							
11	5940	X	4425	-0-	-1515	-0-	42	1	3818	3	Y	507	508	0			10
							7	4	558	9							
*12	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	93	1	4402	3	Y	633	632	0			11
							2	4	696	9							
*01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	52	1	4684	3	Y	670	670	0			11
							737	9									
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	178	1	8146	3	Y	915	915	0			22
							9	4	1007	9							
*05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	201	1	8847	3	Y	947	937	0			32
							1	4	1042	9							
06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	826	831	0			27
							909	9									
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	186	1	7450	3	Y	872	885	0			14
							959	9									
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	164	1	7442	3	Y	847	843	0			18
							1	4	932	9							
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	143	1	7121	3	Y	834	833	0			19
							10	4	917	9							
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	155	1	7277	3	Y	840	837	0			22
							8	4	924	9							
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	77	1	7046	3	Y	842	841	0			23
							13	4	926	9							
*12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	143	1	6793	3	Y	805	805	0			23
							4	4	886	9							
*01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	83	1	7444	3	Y	884	884	0			23
							972	9									
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	60	1	2382	3	Y	484	489	0			6
							5	4	532	9							
*05	5146	X	3289	-0-	-1857	-0-	52	1	2456	3	Y	709	705	0			10
							1	4	780	9							
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	80	1	3812	3	Y	767	602	0	163	1	12
							2	4	844	9							
07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	84	1	4419	3	Y	945	941	0			16
							18	4	1040	9							
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	83	1	4524	3	Y	972	954	0	16	1	18
							7	4	1069	9							
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	74	1	3857	3	Y	782	784	0			16
							5	4	860	9							
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	78	1	3882	3	Y	667	671	0			12
							2	4	734	9							
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	47	1	3320	3	Y	608	606	0			14
							13	4	669	9							
*12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	78	1	3764	3	Y	814	806	0			22
							12	4	895	9							
*01	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	83	1	3586	3	Y	818	818	0			22
							10	4	900	9							
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	1906	3	Y	369	372	0			7
							4	4	406	9							
*05	3596	X	2617	-0-	-979	-0-	42	1	1979	3	Y	541	538	0			10
							1	4	595	9							
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	69	1	3280	3	Y	573	450	0	122	1	11
							2	4	630	9							
07	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	61	1	3204	3	Y	569	568	0			12
							13	4	626	9							
08	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	61	1	3340	3	Y	654	641	0	11	1	14
							6	4	719	9							
09	4020	X	3673	-0-	-347	-0-	58	1	2968	3	Y	585	585	0			14
							3	4	644	9							
10	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	59	1	2887	3	Y	491	493	0			12
							1	4	540	9							
11	4020	X	3257	-0-	-763	-0-	38	1	2623	3	Y	533	530	0			15
							10	4	586	9							
*12	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	52	1	2517	3	Y	594	590	0			19
							8	4	653	9							
*01	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	58	1	2476	3	Y	569	570	0			18
							7	4	626	9							
02	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	65	1	2623	3	Y	369	373	0			4
							6	4	406	9							
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	3	Y	610	606	0			8
							1	4	671	9							
06	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	73	1	3471	3	Y	685	537	0	146	1	10
							2	4	754	9							
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	65	1	3412	3	Y	778	776	0			12
							14	4	856	9							
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	67	1	3658	3	Y	886	868	0	15	1	15
							6	4	975	9							
09	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	62	1	3228	3	Y	746	747	0			14
							4	4	821	9							
10	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	66	1	3297	3	Y	635	639	0			10
							2	4	699	9							
11	4170	X	3740	-0-	-430	-0-	42	1	2975	3	Y	646	643	0			13
							12	4	711	9							
*12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	60	1	2902	3	Y	746	741	0			18
							9	4	821	9							
*01	4309	X	3488	-0-	-821	-0-	62	1	2639	3	Y	709	711	0			16
							7	4	780	9							
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	163	1	7462	3	Y	1277	1275	0			26
							8	4	1405	9							
*05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	158	1	6971	3	Y	1173	1161	0			38
							1	4	1290	9							
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	177	1	7514	3	Y	1121	1125	0			34
							1233	9									
07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	213	1	8507	3	Y	1119	1134	0			19
							1231	9									
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	194	1	8786	3	Y	1141	1134	0			26
							1	4	1255	9							
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	169	1	8420	3	Y	1121	1120	0			27
							12	4	1233	9							
10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	174	1	8180	3	Y	1156	1151	0			32
							9	4	1272	9							
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	76	1	6820	3	Y	1109	1108	0			33
							12	4	1220	9							
*12	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	156	1	7410	3	Y	957	958	0			32
							4	4	1053	9							
*01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	92	1	8208	3	Y	1112	1112	0			32
							1223	9									
02	8584	X	NO RPT	-0-	-8584	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	158	1	7264	3	Y	1616	1613	0			33
							8	4	1778	9							
*05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	174	1	7652	3	Y	1381	1369	0			45
							1	4	1519	9							
06	8820	X	8723	-0-	-97	-0-	169	1	7187	3	Y	1243	1248	0			40
							1367	9									
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	222	1	8897	3	Y	1212	1231	0			21
							1333	9									
08	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	195	1	8837	3	Y	1258	1250	0			29
							1	4	1384	9							
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	173	1	8609	3	Y	1236	1235	0			30
							12	4	1360	9							
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	175	1	8209	3	Y	1240	1236	0			34
							9	4	1364	9							
11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	81	1	7357	3	Y	1126	1126	0			34
							13	4	1239	9							
*12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	172	1	8135	3	Y	1232	1231	0			35
							4	4	1355	9							
*01	9393	X	8996	-0-	-397	-0-	86	1	7729	3	Y	1074	1076	0			33
							1181	9									
02	8787	X	NO RPT	-0-	-8787	-0-					Y	NO RPT					33

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	57	1	722	3	Y	454	453	0			3
							1	4	499	9							
10	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	623	3	Y	408	408	0			3
							1	4	449	9							
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	Y	433	433	0			3
							3	4	476	9							
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	769	3	Y	396	393	0			6
							18	4	436	9							
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	382	356	0	25	1	7
							8	4	420	9							
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

*04	7080	X	6141	-0-	-939	-0-	113	1	5135	3	Y	807	808	0			20
							5	4	888	9							
*05	8835	X	5681	-0-	-3154	-0-	110	1	4822	3	Y	681	675	0			26
							749	9									
06	8550	X	6167	-0-	-2383	-0-	125	1	5306	3	Y	669	671	0			24
							736	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	171	1	6849	3	Y	672	683	0			13
							739	9									
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	152	1	6844	3	Y	666	662	0			17
							733	9									
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	127	1	6344	3	Y	625	625	0			17
							9	4	688	9							
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	151	1	7077	3	Y	716	713	0			20
							8	4	788	9							
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	60	1	5340	3	Y	600	600	0			20
							9	4	660	9							
*12	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	78	1	3719	3	Y	422	423	0			19
							2	4	464	9							
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	61	1	5486	3	Y	656	655	0			20
							722	9									
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-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 #: 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
*04	8760	X	6242	-0-	-2518	-0-	112	1	5116	3	Y	917	917	0			19
							5	4	1009	9							
*05	9052	X	6663	-0-	-2389	-0-	125	1	5494	3	Y	949	939	0			29
							1044	9									
06	8760	X	7072	-0-	-1688	-0-	141	1	5979	3	Y	865	869	0			25
							952	9									
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	192	1	7694	3	Y	878	891	0			12
							966	9									
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	163	1	7425	3	Y	894	888	0			18
							1	4	983	9							
09	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	134	1	6684	3	Y	873	872	0			19
							9	4	960	9							
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	141	1	6580	3	Y	891	888	0			22
							7	4	980	9							
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	72	1	6575	3	Y	876	875	0			23
							12	4	964	9							
*12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	140	1	6658	3	Y	854	853	0			24
							4	4	939	9							
*01	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	77	1	6944	3	Y	840	841	0			23
							924	9									
02	7569	X	NO RPT	-0-	-7569	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

*04	5670	X	5193	-0-	-477	-0-	30	1	5003	3	Y	145	123	1			60
							160	9									
*05	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	38	1	4984	3	Y	119	127	1			52
							131	9									
06	5670	X	5043	-0-	-627	-0-	53	1	4841	3	Y	135	130	1			57
							149	9									
07	5859	X	5170	-0-	-689	-0-	49	1	4981	3	Y	127	124	1			60
							140	9									
08	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	31	1	4845	3	Y	122	152	1			30
							134	9									
09	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	34	1	4833	3	Y	76	62	1			44
							84	9									
10	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	39	1	4881	3	Y	115	118	1			41
							127	9									
11	5040	X	4893	-0-	-147	-0-	29	1	4708	3	Y	141	138	1			44
							1	4	155	9							
*12	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	22	1	4337	3	Y	158	77	1			125
							28	4	174	9							
*01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	19	1	4569	3	Y	124	176	1			73
							136	9									
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6360	X	5446	-0-	-914	-0-	31	1	5264	3	Y	137	120	1			65
							151	9									
*05	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	40	1	5340	3	Y	112	122	1			55
							123	9									
06	6360	X	5386	-0-	-974	-0-	56	1	5163	3	Y	152	141	1			66
							167	9									
07	6107	X	5523	-0-	-584	-0-	52	1	5320	3	Y	137	133	1			70
							151	9									
08	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	33	1	5213	3	Y	132	164	1			38
							145	9									
09	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	35	1	4962	3	Y	79	66	1			51
							87	9									
10	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	38	1	4745	3	Y	123	126	1			48
							135	9									
11	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	29	1	4705	3	Y	132	133	1			47
							1	4	145	9							
*12	5518	X	5104	-0-	-414	-0-	25	1	4903	3	Y	132	67	1			112
							31	4	145	9							
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	20	1	4889	3	Y	115	158	1			69
							127	9									
02	4553	X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					Y	NO RPT					69

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
*04	5490	X	5289	-0-	-201	-0-	30	1	5042	3	Y	197	159	1			81
							217	9									
*05	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	38	1	5079	3	Y	150	162	1			69
							165	9									
06	5430	X	4991	-0-	-439	-0-	52	1	4750	3	Y	172	166	1			75
							189	9									
07	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	48	1	4888	3	Y	172	165	1			82
							189	9									
08	5611	X	4971	-0-	-640	-0-	31	1	4771	3	Y	154	195	1			41
							169	9									
09	5790	X	4722	-0-	-1068	-0-	32	1	4580	3	Y	100	81	1			60
							110	9									
10	5983	X	4941	-0-	-1042	-0-	38	1	4697	3	Y	187	183	1			64
							206	9									
11	4980	X	4617	-0-	-363	-0-	28	1	4399	3	Y	173	180	1			57
							190	9									
*12	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	18	1	3477	3	Y	132	72	1			117
							22	4	145	9							
*01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	19	1	4558	3	Y	155	194	1			78
							171	9									
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	8670	X	8184	-0-	-486	-0-	48	1	7940	3	Y	178	146	1			77
							196	9									
*05	8959	X	8011	-0-	-948	-0-	59	1	7852	3	Y	91	116	1			52
							100	9									
06	8670	X	7685	-0-	-985	-0-	81	1	7486	3	Y	107	107	1			52
							118	9									
07	8494	X	7912	-0-	-582	-0-	75	1	7674	3	Y	148	131	1			69
							163	9									
08	8494	X	7778	-0-	-716	-0-	48	1	7585	3	Y	132	163	1			38
							145	9									
09	8100	X	7798	-0-	-302	-0-	54	1	7650	3	Y	85	69	1			54
							94	9									
10	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	62	1	7679	3	Y	133	136	1			51
							146	9									
11	7680	X	7118	-0-	-562	-0-	43	1	6960	3	Y	104	115	1			40
							1	4	114	9							
*12	8060	X	7965	-0-	-95	-0-	40	1	7691	3	Y	169	77	1			132
							48	4	186	9							
*01	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	25	1	6070	3	Y	149	196	1			85
							164	9									
02	6989	X	NO RPT	-0-	-6989	-0-					Y	NO RPT					85

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

*04	12240	X	11578	-0-	-662	-0-	67	1	11252	3	Y	235	192	1			97
							259	9									
*05	12400	X	11935	-0-	-465	-0-	88	1	11631	3	Y	196	206	1			87
							216	9									
06	11940	X	10894	-0-	-1046	-0-	115	1	10582	3	Y	179	185	1			81
							197	9									
07	12338	X	11214	-0-	-1124	-0-	106	1	10898	3	Y	191	182	1			90
							210	9									
08	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	68	1	10715	3	Y	172	217	1			45
							189	9									
09	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	72	1	10276	3	Y	113	91	1			67
							124	9									
10	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	85	1	10509	3	Y	181	184	1			64
							199	9									
11	10890	X	10082	-0-	-808	-0-	62	1	9813	3	Y	187	190	1			61
							1	4	206	9							
*12	11222	X	10436	-0-	-786	-0-	53	1	10153	3	Y	152	81	1			132
							63	4	167	9							
*01	10478	X	10421	-0-	-57	-0-	43	1	10185	3	Y	175	218	1			89
							193	9									
02	9802	X	NO RPT	-0-	-9802	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7980	X	6299	-0-	-1681	-0-	112	1	5102	3	Y	982	983	0			25
							5	4	1080	9							
*05	8246	X	6720	-0-	-1526	-0-	124	1	5444	3	Y	1047	1036	0			36
							1152	9									
06	7980	X	6780	-0-	-1200	-0-	132	1	5593	3	Y	959	964	0			31
							1055	9									
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	180	1	7205	3	Y	940	955	0			16
							1034	9									
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	152	1	6880	3	Y	961	955	0			22
							1057	9									
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	138	1	6853	3	Y	999	997	0			24
							9	4	1099	9							
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	130	1	6101	3	Y	937	934	0			27
							7	4	1031	9							
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	66	1	6016	3	Y	903	903	0			27
							11	4	993	9							
*12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	131	1	6199	3	Y	926	925	0			28
							3	4	1019	9							
*01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	71	1	6358	3	Y	921	922	0			27
							1013	9									
02	6670	X	NO RPT	-0-	-6670	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	168	1	7676	3	Y	782	784	0			20
							8	4	860	9							
*05	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	167	1	7382	3	Y	668	662	0			26
							1	4	735	9							
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	186	1	7877	3	Y	671	674	0			23
							738	9									
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	3	Y	614	626	0			11
							1	4	675	9							
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	211	1	9569	3	Y	611	607	0			15
							1	4	672	9							
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	174	1	8648	3	Y	596	596	0			15
							12	4	656	9							
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	198	1	9287	3	Y	609	607	0			17
							10	4	670	9							
11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	77	1	6951	3	Y	514	514	0			17
							12	4	565	9							
*12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	149	1	7064	3	Y	471	472	0			16
							4	4	518	9							
*01	10261	X	6586	-0-	-3675	-0-	67	1	5969	3	Y	500	501	0			15
							550	9									
02	9454	X	NO RPT	-0-	-9454	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	138	1	6310	3	Y	772	773	0			17
							7	4	849	9							
*05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	144	1	6353	3	Y	844	835	0			26
							1	4	928	9							
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	161	1	6819	3	Y	773	777	0			22
							850	9									
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	182	1	7287	3	Y	798	810	0			10
							878	9									
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	162	1	7358	3	Y	784	779	0			15
							1	4	862	9							
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	134	1	6667	3	Y	751	750	0			16
							9	4	826	9							
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	142	1	6631	3	Y	758	756	0			18
							7	4	834	9							
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	68	1	6190	3	Y	742	741	0			19
							11	4	816	9							
*12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	126	1	5990	3	Y	709	710	0			18
							3	4	780	9							
*01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	72	1	6438	3	Y	804	804	0			18
							884	9									
02	6670	X	NO RPT	-0-	-6670	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	27	1	3459	3	Y	798	790	0			44
							878	9									
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	22	1	3009	3	Y	689	700	0			33
							758	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	24	1	2871	3	Y	668	660	0			41
							735	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	34	1	2830	3	Y	728	723	0			46
							801	9									
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	37	1	2529	3	Y	657	677	0			26
							1	4	723	9							
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	30	1	2330	3	Y	726	717	0			35
							1	4	799	9							
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	39	1	2782	3	Y	946	957	0			24
							3	4	1041	9							
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	3	Y	1321	1314	0			31
							3	4	1453	9							
*12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	35	1	3400	3	Y	1086	1051	0			66
							2	4	1195	9							
*01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	3	Y	819	846	0			39
							2	4	901	9							
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-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 #: 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
*04	5040	X	4693	-0-	-347	-0-	32	1	4042	3	Y	563	557	0			48
							619	9									
*05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	34	1	4710	3	Y	641	653	0			36
							705	9									
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	38	1	4603	3	Y	633	625	0			44
							696	9									
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	4877	3	Y	829	824	0			49
							912	9									
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	74	1	5094	3	Y	803	824	0			28
							2	4	883	9							
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	57	1	4428	3	Y	744	734	0			38
							2	4	818	9							
10	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	48	1	3459	3	Y	792	804	0			26
							4	4	871	9							
11	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	36	1	3632	3	Y	752	748	0			30
							3	4	827	9							
*12	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	39	1	3735	3	Y	855	827	0			58
							2	4	941	9							
*01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	48	1	4672	3	Y	917	941	0			34
							2	4	1009	9							
02	3944	X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	42	1	5364	3	Y	778	770	0			60
							856	9									
*05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	41	1	5705	3	Y	904	920	0			44
							994	9									
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	47	1	5657	3	Y	921	909	0			56
							1013	9									
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	69	1	5826	3	Y	1012	1005	0			63
							1113	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	79	1	5523	3	Y	923	951	0			35
							3	4	1015	9							
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	71	1	5501	3	Y	1013	1000	0			48
							2	4	1114	9							
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	68	1	4861	3	Y	1094	1109	0			33
							6	4	1203	9							
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	3	Y	994	989	0			38
							4	4	1093	9							
*12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	61	1	5839	3	Y	1296	1255	0			79
							3	4	1426	9							
*01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	57	1	5621	3	Y	976	1009	0			46
							3	4	1074	9							
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					Y	NO RPT					46

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
*04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	46	1	5923	3	Y	1080	1068	0			83
							1188	9									
*05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	35	1	4838	3	Y	896	916	0			63
							986	9									
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	50	1	6120	3	Y	1161	1145	0			79
							1277	9									
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	74	1	6205	3	Y	1246	1238	0			87
							1371	9									
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	89	1	6170	3	Y	1269	1305	0			51
							3	4	1396	9							
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	76	1	5862	3	Y	1295	1279	0			67
							2	4	1425	9							
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	68	1	4857	3	Y	1341	1361	0			47
							6	4	1475	9							
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	56	1	5611	3	Y	1251	1245	0			53
							4	4	1376	9							
*12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	60	1	5718	3	Y	1442	1396	0			99
							3	4	1586	9							
*01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	58	1	5592	3	Y	1208	1248	0			59
							2	4	1329	9							
02	5481	X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					Y	NO RPT					59

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
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	26	1	3273	3	Y	558	552	0			44
							614	9									
*05	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	21	1	2982	3	Y	514	525	0			33
							565	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	31	1	3715	3	Y	646	637	0			42
							711	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	45	1	3811	3	Y	723	719	0			46
							795	9									
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	57	1	3922	3	Y	668	688	0			26
							2	4	735	9							
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	46	1	3511	3	Y	699	691	0			34
							1	4	769	9							
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	40	1	2859	3	Y	586	597	0			23
							3	4	645	9							
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	33	1	3404	3	Y	688	685	0			26
							3	4	757	9							
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	3	Y	751	727	0			50
							2	4	826	9							
*01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	3	Y	580	601	0			29
							1	4	638	9							
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9900	X	8201	-0-	-1699	-0-	155	1	7099	3	Y	854	854	0			23
							8	4	939	9							
*05	10230	X	8212	-0-	-2018	-0-	159	1	7028	3	Y	931	921	0			33
							1	4	1024	9							
06	8880	X	7861	-0-	-1019	-0-	159	1	6742	3	Y	873	876	0			30
							960	9									
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	166	1	6655	3	Y	872	885	0			17
							959	9									
08	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	141	1	6375	3	Y	859	854	0			22
							945	9									
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	124	1	6149	3	Y	820	820	0			22
							8	4	902	9							
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	135	1	6353	3	Y	873	869	0			26
							7	4	960	9							
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	66	1	6019	3	Y	867	866	0			27
							11	4	954	9							
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	124	1	5889	3	Y	862	862	0			27
							3	4	948	9							
*01	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	67	1	5972	3	Y	863	864	0			26
							949	9									
02	6989	X	NO RPT	-0-	-6989	-0-					Y	NO RPT					26

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
*04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	152	1	6924	3	Y	831	832	0			25
							7	4	914	9							
*05	8060	X	7818	-0-	-242	-0-	153	1	6747	3	Y	834	825	0			34
							1	4	917	9							
06	8640	X	7765	-0-	-875	-0-	158	1	6707	3	Y	818	821	0			31
							900	9									
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	165	1	6591	3	Y	817	829	0			19
							899	9									
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	143	1	6453	3	Y	822	817	0			24
							904	9									
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	122	1	6077	3	Y	800	800	0			24
							8	4	880	9							
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	152	1	7139	3	Y	937	933	0			28
							8	4	1031	9							
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	73	1	6632	3	Y	850	850	0			28
							12	4	935	9							
*12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	134	1	6337	3	Y	825	825	0			28
							3	4	908	9							
*01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	74	1	6659	3	Y	844	845	0			27
							928	9									
02	6061	X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	148	1	6767	3	Y	807	809	0			23
							7	4	888	9							
*05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	153	1	6747	3	Y	906	896	0			33
							1	4	997	9							
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	154	1	6546	3	Y	886	888	0			31
							975	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	161	1	6429	3	Y	759	773	0			17
							835	9									
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	146	1	6577	3	Y	753	749	0			21
							828	9									
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	125	1	6257	3	Y	767	766	0			22
							9	4	844	9							
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	139	1	6503	3	Y	789	786	0			25
							7	4	868	9							
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	67	1	6037	3	Y	764	764	0			25
							11	4	840	9							
*12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	127	1	5998	3	Y	790	790	0			25
							3	4	869	9							
*01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	67	1	6030	3	Y	821	822	0			24
							903	9									
02	6177	X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	8670	X	8170	-0-	-500	-0-	154	1	7051	3	Y	870	871	0			22
							8	4	957	9							
05	9238	X	7781	-0-	-1457	-0-	153	1	6725	3	Y	820	812	0			30
							1	4	902	9							
06	8940	X	7484	-0-	-1456	-0-	152	1	6446	3	Y	805	808	0			27
							886	9									
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	168	1	6713	3	Y	827	839	0			15
							910	9									
08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	153	1	6949	3	Y	809	804	0			20
							1	4	890	9							
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	129	1	6407	3	Y	759	758	0			21
							9	4	835	9							
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	150	1	6986	3	Y	826	823	0			24
							7	4	909	9							
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	75	1	6739	3	Y	873	872	0			25
							12	4	960	9							
*12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	137	1	6510	3	Y	835	835	0			25
							4	4	919	9							
*01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	77	1	6892	3	Y	819	820	0			24
							901	9									
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-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 #: 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
*04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	196	1	9006	3	Y	1419	1420	0			33
							10	4	1561	9							
*05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	196	1	8639	3	Y	1445	1430	0			48
							1	4	1590	9							
06	10200	X	8673	-0-	-1527	-0-	168	1	7121	3	Y	1258	1265	0			41
							1384	9									
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	206	1	8262	3	Y	1345	1364	0			22
							1480	9									
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	176	1	7983	3	Y	1253	1246	0			29
							1	4	1378	9							
09	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	151	1	7495	3	Y	1215	1215	0			29
							10	4	1337	9							
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	166	1	7758	3	Y	1170	1166	0			33
							8	4	1287	9							
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	84	1	7619	3	Y	1129	1128	0			34
							14	4	1242	9							
*12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	155	1	7335	3	Y	1168	1167	0			35
							4	4	1285	9							
*01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	89	1	7952	3	Y	1261	1261	0			35
							1387	9									
02	7656	X	NO RPT	-0-	-7656	-0-					Y	NO RPT					35

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
*04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	136	1	8661	3	Y	1418	1436	0			78
							1	4	1560	9							
*05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	141	1	9677	3	Y	1502	1527	0			53
							1	4	1652	9							
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	87	1	9204	3	Y	1475	1493	0			35
							1623	9									
07	11129	X	9962	-0-	-1167	-0-	92	1	8442	3	Y	1297	1291	0			41
							1	4	1427	9							
08	11129	X	9775	-0-	-1354	-0-	74	1	8216	3	Y	1349	1344	0			46
							1	4	1484	9							
09	10770	X	10081	-0-	-689	-0-	68	1	8391	3	Y	1474	1465	0			55
							1	4	1621	9							
10	11129	X	10687	-0-	-442	-0-	88	1	9114	3	Y	1350	1365	0			40
							1485	9									
11	10770	X	9170	-0-	-1600	-0-	95	1	7836	3	Y	1126	1105	0			61
							1239	9									
*12	10478	X	9417	-0-	-1061	-0-	121	1	8000	3	Y	1178	1181	0			58
							1296	9									
*01	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	167	1	7603	3	Y	1202	1198	0			62
							1322	9									
02	9947	X	NO RPT	-0-	-9947	-0-					Y	NO RPT					62

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
*04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	123	1	7856	3	Y	1289	1294	0			73
							1	4	1418	9							
*05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	8218	3	Y	1260	1285	0			48
							1386	9									
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	71	1	7502	3	Y	1119	1136	0			31
							1231	9									
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	91	1	8430	3	Y	887	886	0			32
							2	4	976	9							
08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	74	1	8184	3	Y	764	766	0			30
							1	4	840	9							
09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	59	1	7365	3	Y	849	844	0			35
							1	4	934	9							
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	73	1	7624	3	Y	1187	1184	0			38
							1306	9									
11	8070	X	7928	-0-	-142	-0-	80	1	6585	3	Y	1148	1122	0			64
							1263	9									
*12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	106	1	7031	3	Y	1141	1147	0			58
							1255	9									
*01	9145	X	8370	-0-	-775	-0-	151	1	6897	3	Y	1202	1197	0			63
							1322	9									
02	8381	X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

*04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	85	1	5430	3	Y	1243	1233	0			69
							1	4	1367	9							
*05	6789	X	5087	-0-	-1702	-0-	58	1	3958	3	Y	974	1006	0			37
							1071	9									
06	6450	X	4240	-0-	-2210	-0-	32	1	3359	3	Y	772	788	0			21
							849	9									
07	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	32	1	2979	3	Y	929	918	0			32
							1	4	1022	9							
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	35	1	3959	3	Y	794	797	0			29
							1	4	873	9							
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	31	1	3725	3	Y	979	970	0			38
							1077	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	34	1	3536	3	Y	939	947	0			30
							1033	9									
11	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	37	1	3033	3	Y	566	563	0			33
							623	9									
*12	4526	X	3752	-0-	-774	-0-	46	1	3023	3	Y	621	622	0			32
							683	9									
*01	5022	X	3127	-0-	-1895	-0-	56	1	2568	3	Y	457	463	0			26
							503	9									
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	128	1	8149	3	Y	1421	1431	0			79
							1	4	1563	9							
*05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	114	1	7743	3	Y	1285	1318	0			46
							1414	9									
06	10680	X	8739	-0-	-1941	-0-	71	1	7493	3	Y	1068	1088	0			26
							1175	9									
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	91	1	8367	3	Y	1123	1113	0			36
							1	4	1235	9							
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	71	1	7917	3	Y	882	888	0			30
							1	4	970	9							
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	56	1	6954	3	Y	823	822	0			31
							1	4	905	9							
10	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	67	1	7028	3	Y	1229	1223	0			37
							1352	9									
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	83	1	6779	3	Y	1285	1252	0			70
							1414	9									
*12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	106	1	6985	3	Y	1353	1356	0			67
							1488	9									
*01	8990	X	7983	-0-	-1007	-0-	142	1	6462	3	Y	1254	1256	0			65
							1379	9									
02	8004	X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT					65

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
*04	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	146	1	9268	3	Y	1421	1445	0			80
							1	4	1563	9							
*05	12431	X	11609	-0-	-822	-0-	144	1	9830	3	Y	1485	1511	0			54
							1	4	1634	9							
06	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	92	1	9762	3	Y	1498	1516	0			36
							1648	9									
07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	115	1	10599	3	Y	1655	1639	0			52
							2	4	1821	9							
08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	95	1	10570	3	Y	1658	1654	0			56
							1	4	1824	9							
09	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	75	1	9313	3	Y	1454	1456	0			54
							1	4	1599	9							
10	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	92	1	9530	3	Y	1428	1440	0			42
							1571	9									
11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	104	1	8493	3	Y	1604	1559	0			87
							1764	9									
*12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	134	1	8840	3	Y	1782	1781	0			88
							1960	9									
*01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	193	1	8773	3	Y	1506	1516	0			78
							1657	9									
02	10672	X	NO RPT	-0-	-10672	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	111	1	7069	3	Y	1299	1302	0			67
							1	4	1429	9							
*05	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	102	1	6929	3	Y	1056	1089	0			34
							1162	9									
06	8340	X	7414	-0-	-926	-0-	62	1	6568	3	Y	713	734	0			13
							784	9									
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	67	1	6155	3	Y	909	897	0			25
							1	4	1000	9							
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	58	1	6524	3	Y	753	755	0			23
							1	4	828	9							
09	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	49	1	6065	3	Y	461	469	0			15
							1	4	507	9							
10	7192	X	6455	-0-	-737	-0-	55	1	5699	3	Y	637	636	0			16
							701	9									
11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	71	1	5831	3	Y	487	479	0			24
							536	9									
*12	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	85	1	5594	3	Y	453	458	0			19
							498	9									
*01	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	129	1	5855	3	Y	1080	1048	0			51
							1188	9									
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					Y	NO RPT					51

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
*04	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	163	1	10345	3	Y	1722	1750	0			96
							1	4	1894	9							
*05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	157	1	10761	3	Y	1835	1866	0			65
							1	4	2019	9							
06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	100	1	10660	3	Y	1960	1978	0			47
							2156	9									
07	13485	X	12513	-0-	-972	-0-	109	1	10042	3	Y	2145	2123	0			69
							2	4	2360	9							
08	13485	X	12378	-0-	-1107	-0-	86	1	9599	3	Y	2447	2432	0			84
							1	4	2692	9							
09	12030	X	11941	-0-	-89	-0-	76	1	9359	3	Y	2277	2276	0			85
							1	4	2505	9							
10	12524	X	12098	-0-	-426	-0-	94	1	9923	3	Y	1891	1920	0			56
							1	4	2080	9							
11	12930	X	11137	-0-	-1793	-0-	107	1	8852	3	Y	1979	1929	0			106
							1	4	2177	9							
*12	12524	X	11439	-0-	-1085	-0-	138	1	9146	3	Y	1959	1969	0			96
							2155	9									
*01	12400	X	10611	-0-	-1789	-0-	188	1	8539	3	Y	1713	1721	0			88
							1884	9									
02	11600	X	NO RPT	-0-	-11600	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6540	X	5557	-0-	-983	-0-	237	1	4540	3	Y	709	705	0			10
							780	9									
*05	6758	X	5346	-0-	-1412	-0-	260	1	4351	3	Y	668	668	0			10
							735	9									
06	6540	X	3941	-0-	-2599	-0-	217	1	3110	3	Y	557	558	0			9
							1	4	613	9							
07	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	293	1	4271	3	Y	711	713	0			7
							782	9									
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	483	1	8161	3	Y	1411	1393	0			25
							1	4	1552	9							
09	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	476	1	7478	3	Y	1130	1140	0			15
							1243	9									
10	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	344	1	7029	3	Y	918	919	0			14
							1010	9									
11	7080	X	6714	-0-	-366	-0-	351	1	5505	3	Y	779	782	0			11
							1	4	857	9							
*12	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	275	1	5574	3	Y	826	824	0			13
							23	4	909	9							
*01	8928	X	6438	-0-	-2490	-0-	400	1	5031	3	Y	910	911	0			12
							6	4	1001	9							
02	8352	X	NO RPT	-0-	-8352	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	497	1	9525	3	Y	1647	1623	0			24
							1	4	1812	9							
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	337	1	5644	3	Y	804	816	0			12
							884	9									
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	449	1	6422	3	Y	1169	1159	0			22
							1	4	1286	9							
07	11315	X	5611	-0-	-5704	-0-	308	1	4490	3	Y	739	753	0			8
							813	9									
08	11315	X	4147	-0-	-7168	-0-	202	1	3402	3	Y	494	494	0			8
							543	9									
09	12090	X	6501	-0-	-5589	-0-	333	1	5234	3	Y	849	845	0			12
							934	9									
10	12493	X	4384	-0-	-8109	-0-	177	1	3623	3	Y	531	534	0			9
							584	9									
11	8160	X	8039	-0-	-121	-0-	414	1	6490	3	Y	1031	1021	0			19
							1	4	1134	9							
*12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	315	1	6402	3	Y	1064	1063	0			20
							27	4	1170	9							
*01	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	384	1	4841	3	Y	1092	1094	0			18
							6	4	1201	9							
02	7047	X	NO RPT	-0-	-7047	-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 #: 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
*04	4020	X	2819	-0-	-1201	-0-	119	1	2281	3	Y	381	376	0			5
							419	9									
*05	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	145	1	2430	3	Y	201	203	0			3
							221	9									
06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	150	1	2140	3	Y	98	100	0			1
							108	9									
07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	186	1	2716	3	Y	409	405	0			5
							450	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	334	1	5633	3	Y	1381	1359	0			27
							1519	9									
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	318	1	4995	3	Y	851	865	0			13
							936	9									
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	235	1	4807	3	Y	739	738	0			14
							813	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	228	1	3570	3	Y	707	707	0			14
							778	9									
*12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	4048	3	Y	1155	1145	0			24
							17	4	1271	9							
*01	7130	X	5671	-0-	-1459	-0-	334	1	4209	3	Y	1021	1026	0			19
							5	4	1123	9							
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	472	1	9048	3	Y	700	709	0			13
							1	4	770	9							
*05	10354	X	8059	-0-	-2295	-0-	382	1	6400	3	Y	1161	1151	0			23
							1277	9									
06	10020	X	5303	-0-	-4717	-0-	277	1	3963	3	Y	965	966	0			22
							1	4	1062	9							
07	9951	X	5835	-0-	-4116	-0-	302	1	4407	3	Y	1024	1031	0			15
							1126	9									
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	334	1	5632	3	Y	1490	1475	0			30
							1639	9									
09	9630	X	7985	-0-	-1645	-0-	399	1	6255	3	Y	1210	1220	0			20
							1331	9									
10	9393	X	6358	-0-	-3035	-0-	251	1	5124	3	Y	894	896	0			18
							983	9									
11	7350	X	5388	-0-	-1962	-0-	272	1	4249	3	Y	788	790	0			16
							867	9									
*12	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	211	1	4291	3	Y	812	811	0			17
							18	4	893	9							
*01	8215	X	5420	-0-	-2795	-0-	327	1	4112	3	Y	887	888	0			16
							5	4	976	9							
02	7685	X	NO RPT	-0-	-7685	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	261	1	4988	3	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
*05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	298	1	4991	3	Y	69	68	0			1
						76	9									
06	5430 X	4271	-0-	-1159	-0-	242	1	3475	3	Y	503	494	0			10
						1	4	553	9							
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	403	1	5878	3	Y	814	814	0			10
						895	9									
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	3	Y	1023	1013	0			20
						1125	9									
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	412	1	6462	3	Y	1165	1166	0			19
						1282	9									
10	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	322	1	6575	3	Y	1002	1001	0			20
						1102	9									
11	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	392	1	6143	3	Y	1055	1053	0			22
						1	4	1161	9							
*12	6789 X	6035	-0-	-754	-0-	238	1	4823	3	Y	867	870	0			19
						20	4	954	9							
*01	8153 X	6825	-0-	-1328	-0-	411	1	5172	3	Y	1124	1122	0			21
						6	4	1236	9							
02	7627 X	NO RPT	-0-	-7627	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

*04	T. A.	7395	-0-	7395	19507	362	1	6924	3	Y	99	99	0			2
						109	9									
*05	28984 X	9477	-0-	-19507	-0-	492	1	8236	3	Y	681	671	0			12
						749	9									
06	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	573	1	8207	3	Y	1121	1110	0			23
						2	4	1233	9							
07	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	567	1	8293	3	Y	1069	1077	0			15
						1	4	1176	9							
08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7595	3	Y	814	812	0			17
						895	9									
09	11160 X	9983	-0-	-1177	-0-	541	1	8492	3	Y	864	867	0			14
						950	9									
10	11532 X	9299	-0-	-2233	-0-	395	1	8087	3	Y	743	742	0			15
						817	9									
11	10020 X	6499	-0-	-3521	-0-	353	1	5540	3	Y	550	553	0			12
						1	4	605	9							
*12	10292 X	5904	-0-	-4388	-0-	249	1	5056	3	Y	525	525	0			12
						21	4	578	9							
*01	7161 X	7105	-0-	-56	-0-	465	1	5860	3	Y	703	701	0			14
						7	4	773	9							
02	6699 X	NO RPT	-0-	-6699	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	310	1	5937	3	Y	910	927	0			18
							1001	9									
*05	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	323	1	5403	3	Y	801	802	0			17
							881	9									
06	7830	X	7740	-0-	-90	-0-	423	1	6049	3	Y	1152	1143	0			26
							1	4	1267	9							
07	10199	X	5307	-0-	-4892	-0-	294	1	4298	3	Y	650	665	0			11
							715	9									
08	9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	365	1	6153	3	Y	1292	1276	0			27
							1421	9									
09	9570	X	9555	-0-	-15	-0-	474	1	7441	3	Y	1491	1492	0			26
							1640	9									
10	9889	X	8397	-0-	-1492	-0-	329	1	6730	3	Y	1216	1216	0			26
							1338	9									
11	7740	X	6024	-0-	-1716	-0-	301	1	4711	3	Y	920	925	0			21
							1012	9									
*12	9858	X	3995	-0-	-5863	-0-	154	1	3125	3	Y	639	643	0			17
							13	4	703	9							
*01	8649	X	6502	-0-	-2147	-0-	385	1	4851	3	Y	1145	1137	0			25
							6	4	1260	9							
02	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	378	1	7223	3	Y	1376	1369	0			22
							1514	9									
*05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	384	1	6436	3	Y	670	680	0			12
							737	9									
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	404	1	5785	3	Y	780	776	0			16
							1	4	858	9							
07	9455	X	7404	-0-	-2051	-0-	413	1	6032	3	Y	872	876	0			12
							959	9									
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	437	1	7371	3	Y	1903	1878	0			37
							2093	9									
09	8580	X	5544	-0-	-3036	-0-	281	1	4405	3	Y	780	804	0			13
							858	9									
10	8866	X	7108	-0-	-1758	-0-	285	1	5818	3	Y	914	909	0			18
							1005	9									
11	9420	X	4724	-0-	-4696	-0-	241	1	3778	3	Y	641	646	0			13
							705	9									
*12	9734	X	7373	-0-	-2361	-0-	291	1	5906	3	Y	1046	1038	0			21
							25	4	1151	9							
*01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	414	1	5215	3	Y	913	918	0			16
							7	4	1004	9							
02	5568	X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	426	1	8142	3	Y	1039	1051	0			14
							1143	9									
*05	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	439	1	7344	3	Y	985	984	0			15
							1084	9									
06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	613	1	8787	3	Y	968	965	0			18
							2	4	1065	9							
07	10323	X	9494	-0-	-829	-0-	556	1	8135	3	Y	729	739	0			8
							1	4	802	9							
08	10323	X	8996	-0-	-1327	-0-	458	1	7736	3	Y	729	725	0			12
							802	9									
09	11370	X	6238	-0-	-5132	-0-	330	1	5186	3	Y	656	660	0			8
							722	9									
10	11749	X	5904	-0-	-5845	-0-	245	1	5007	3	Y	593	592	0			9
							652	9									
11	10470	X	6552	-0-	-3918	-0-	336	1	5281	3	Y	849	844	0			14
							1	4	934	9							
*12	9486	X	6969	-0-	-2517	-0-	268	1	5439	3	Y	1126	1119	0			21
							23	4	1239	9							
*01	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	358	1	4513	3	Y	821	829	0			13
							6	4	903	9							
02	5858	X	NO RPT	-0-	-5858	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	324	1	6190	3	Y	1737	1719	0			27
							1911	9									
*05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	387	1	6481	3	Y	825	837	0			15
							908	9									
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	392	1	5612	3	Y	925	921	0			19
							1	4	1018	9							
07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	364	1	5311	3	Y	760	768	0			11
							836	9									
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	363	1	6132	3	Y	796	791	0			16
							876	9									
09	8430	X	7725	-0-	-705	-0-	409	1	6427	3	Y	808	811	0			13
							889	9									
10	8711	X	794	-0-	-7917	-0-	33	1	676	3	Y	77	88	0			2
							85	9									
11	7140	X	4620	-0-	-2520	-0-	246	1	3854	3	Y	473	466	0			9
							520	9									
*12	7967	X	4587	-0-	-3380	-0-	189	1	3840	3	Y	493	492	0			10
							16	4	542	9							
*01	7657	X	5857	-0-	-1800	-0-	346	1	4349	3	Y	1052	1043	0			19
							5	4	1157	9							
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	179	1	3426	3	Y	526	528	0			11
							579	9									
*05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	294	1	4922	3	Y	604	602	0			13
							664	9									
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	342	1	4893	3	Y	664	661	0			16
							1	4	730	9							
07	4836	X	3239	-0-	-1597	-0-	170	1	2475	3	Y	540	547	0			9
							594	9									
08	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	203	1	3435	3	Y	681	674	0			16
							749	9									
09	6540	X	5682	-0-	-858	-0-	263	1	4122	3	Y	1179	1173	0			22
							1297	9									
10	6758	X	5365	-0-	-1393	-0-	193	1	3945	3	Y	1115	1112	0			25
							1227	9									
11	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	260	1	4069	3	Y	1242	1239	0			28
							1366	9									
*12	5859	X	3905	-0-	-1954	-0-	137	1	2779	3	Y	888	894	0			22
							12	4	977	9							
*01	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	276	1	3472	3	Y	538	546	0			14
							4	4	592	9							
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	17	1	4394	3	Y	188	184	0	5	1	15
							5	4	207	9							
*05	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	17	1	4685	3	Y	210	210	0			15
							6	4	231	9							
06	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	16	1	4331	3	Y	203	202	0			16
							6	4	223	9							
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	16	1	4376	3	Y	176	185	0			7
							194	9									
08	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	13	1	4249	3	Y	165	155	0			17
							182	9									
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	16	1	4269	3	Y	148	152	0			13
							163	9									
10	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	19	1	4221	3	Y	194	186	0			21
							213	9									
11	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	18	1	3904	3	Y	179	179	0			21
							197	9									
*12	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	14	1	3487	3	Y	134	124	0	13	1	18
							147	9									
*01	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	16	1	4092	3	Y	181	182	0			17
							199	9									
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7920	X	7633	-0-	-287	-0-	27	1	7084	3	Y	467	455	0	12	1	33
							8	4	514	9							
*05	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	28	1	7324	3	Y	476	477	0			32
							9	4	524	9							
06	7920	X	7504	-0-	-416	-0-	25	1	6919	3	Y	500	498	0			34
							10	4	550	9							
07	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	23	1	6632	3	Y	463	488	0			9
							1	4	509	9							
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	21	1	7097	3	Y	467	439	0			37
							1	4	514	9							
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	26	1	6706	3	Y	503	512	0			28
							553	9									
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	29	1	6946	3	Y	485	469	0			44
							1	4	534	9							
11	7140	X	6761	-0-	-379	-0-	29	1	6198	3	Y	485	487	0			42
							534	9									
*12	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	25	1	6361	3	Y	497	455	0	42	1	42
							547	9									
*01	7037	X	6997	-0-	-40	-0-	25	1	6459	3	Y	466	473	0			35
							513	9									
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT					35

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
*04	6120	X	5916	-0-	-204	-0-	20	1	5502	3	Y	352	344	0	9	1	26
							7	4	387	9							
*05	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	21	1	5576	3	Y	359	359	0			26
							7	4	395	9							
06	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	18	1	5310	3	Y	372	370	0			28
							8	4	409	9							
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	19	1	5590	3	Y	300	319	0			9
							1	4	330	9							
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	17	1	5702	3	Y	301	283	0			27
							1	4	331	9							
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	20	1	5361	3	Y	344	350	0			21
							378	9									
10	5828	X	5685	-0-	-143	-0-	23	1	5298	3	Y	331	320	0			32
							364	9									
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	23	1	4928	3	Y	346	347	0			31
							381	9									
*12	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	20	1	5061	3	Y	365	334	0	30	1	32
							402	9									
*01	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	18	1	4807	3	Y	345	350	0			27
							380	9									
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	52	1	13823	3	Y	1138	1111	0	30	1	77
							16	4	1252	9							
*05	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	53	1	14122	3	Y	1121	1123	0			75
							18	4	1233	9							
06	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	48	1	13604	3	Y	1031	1029	0			77
							20	4	1134	9							
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	50	1	14504	3	Y	957	1015	0			19
							2	4	1053	9							
08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	45	1	14711	3	Y	936	880	0			75
							2	4	1030	9							
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	50	1	13487	3	Y	1011	1030	0			56
							1	4	1112	9							
10	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	59	1	13726	3	Y	1130	1088	0			98
							1	4	1243	9							
11	14220	X	13767	-0-	-453	-0-	57	1	12476	3	Y	1121	1127	0			92
							1	4	1233	9							
*12	14694	X	14219	-0-	-475	-0-	50	1	12907	3	Y	1147	1051	0	95	1	93
							1262	9									
*01	13795	X	13611	-0-	-184	-0-	46	1	12355	3	Y	1099	1114	0			78
							1	4	1209	9							
02	12905	X	NO RPT	-0-	-12905	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	34	1	9150	3	Y	960	937	0	24	1	67
							11	4	1056	9							
*05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	35	1	9499	3	Y	934	936	0			65
							12	4	1027	9							
06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	32	1	9092	3	Y	878	875	0			68
							13	4	966	9							
07	10075	X	9652	-0-	-423	-0-	30	1	8715	3	Y	824	873	0			19
							1	4	906	9							
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	29	1	9416	3	Y	791	744	0			66
							1	4	870	9							
09	9750	X	9593	-0-	-157	-0-	33	1	8727	3	Y	757	775	0			48
							833	9									
10	10075	X	9854	-0-	-221	-0-	38	1	9005	3	Y	736	710	0			74
							1	4	810	9							
11	9750	X	9162	-0-	-588	-0-	39	1	8323	3	Y	727	731	0			70
							800	9									
*12	10075	X	9800	-0-	-275	-0-	35	1	8872	3	Y	812	742	0	69	1	71
							893	9									
*01	DLQ G-10		9810	-0-	9810	9810	34	1	8916	3	Y	782	793	0			60
							860	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9810					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8910	X	7797	-0-	-1113	-0-	26	1	7169	3	Y	539	525	0	13	1	36
							9	4	593	9							
*05	8835	X	8058	-0-	-777	-0-	27	1	7429	3	Y	538	539	0			35
							10	4	592	9							
06	8550	X	7502	-0-	-1048	-0-	25	1	6933	3	Y	485	484	0			36
							10	4	534	9							
07	7378	X	7370	-0-	-8	-0-	24	1	6846	3	Y	454	480	0			10
							1	4	499	9							
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	22	1	7349	3	Y	457	430	0			37
							1	4	503	9							
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	26	1	6916	3	Y	431	442	0			26
							474	9									
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	31	1	7430	3	Y	523	504	0			45
							1	4	575	9							
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	31	1	6591	3	Y	536	538	0			43
							590	9									
*12	7378	X	7318	-0-	-60	-0-	26	1	6666	3	Y	569	520	0	47	1	45
							626	9									
*01	7037	X	6944	-0-	-93	-0-	24	1	6320	3	Y	545	552	0			38
							600	9									
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

*04	14B2	EXT	297	-0-	297	297	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	399	-0-	399	696	2	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					-0-
*09	696	X	-0-	-0-	-696	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

*04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	39	1	10310	3	Y	635	619	0	16	1	46
							12	4	699	9							
*05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	39	1	10521	3	Y	626	627	0			45
							14	4	689	9							
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	35	1	10045	3	Y	572	571	0			46
							15	4	629	9							
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	36	1	10329	3	Y	546	578	0			14
							1	4	601	9							
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	33	1	10610	3	Y	502	472	0			44
							1	4	552	9							
09	10590	X	10557	-0-	-33	-0-	38	1	9972	3	Y	497	508	0			33
							547	9									
10	10943	X	10791	-0-	-152	-0-	43	1	10081	3	Y	605	582	0			56
							1	4	666	9							
11	10590	X	10214	-0-	-376	-0-	44	1	9464	3	Y	642	644	0			54
							706	9									
*12	10943	X	10437	-0-	-506	-0-	38	1	9654	3	Y	677	620	0	54	1	57
							745	9									
*01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	35	1	9228	3	Y	597	606	0			48
							657	9									
02	8613	X	NO RPT	-0-	-8613	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	48	1	8737	3	Y	1367	1349	0			57
							5	4	1504	9							
*05	10106	X	9674	-0-	-432	-0-	45	1	8396	3	Y	1118	1133	0			42
							3	4	1230	9							
06	9600	X	9433	-0-	-167	-0-	40	1	8181	3	Y	1081	1083	0			40
							23	4	1189	9							
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	42	1	8217	3	Y	1061	1048	0			53
							9	4	1167	9							
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	48	1	8172	3	Y	1033	1026	0			60
							1	4	1136	9							
09	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	52	1	7864	3	Y	974	1000	0			34
							17	4	1071	9							
10	7967	X	7919	-0-	-48	-0-	51	1	6746	3	Y	1020	1023	0			31
							1122	9									
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	70	1	7815	3	Y	1009	1008	0			32
							1110	9									
*12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	49	1	7422	3	Y	967	970	0			29
							1064	9									
*01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	63	1	8102	3	Y	1126	1100	0			55
							1239	9									
02	7221	X	NO RPT	-0-	-7221	-0-					Y	NO RPT					55

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
*04	11250	X	11065	-0-	-185	-0-	54	1	9827	3	Y	1071	1067	0			49
							6	4	1178	9							
*05	11625	X	11204	-0-	-421	-0-	54	1	9898	3	Y	1135	1138	0			46
							3	4	1249	9							
06	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	45	1	9481	3	Y	1096	1099	0			43
							27	4	1206	9							
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	50	1	9726	3	Y	1045	1034	0			54
							10	4	1150	9							
08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	58	1	9720	3	Y	1115	1102	0			67
							1	4	1227	9							
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	60	1	9051	3	Y	969	1000	0			36
							19	4	1066	9							
10	9827	X	9166	-0-	-661	-0-	59	1	7978	3	Y	1025	1028	0			33
							1	4	1128	9							
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	82	1	9236	3	Y	1076	1073	0			36
							1184	9									
*12	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	63	1	9643	3	Y	1104	1105	0			35
							1	4	1214	9							
*01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	74	1	9381	3	Y	1124	1102	0			57
							1236	9									
02	7598	X	NO RPT	-0-	-7598	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12300	X	11988	-0-	-312	-0-	58	1	10494	3	Y	1300	1292	0			47
							6	4	1430	9							
*05	12710	X	11626	-0-	-1084	-0-	55	1	10117	3	Y	1319	1325	0			41
							3	4	1451	9							
06	12300	X	11450	-0-	-850	-0-	48	1	9963	3	Y	1283	1285	0			39
							28	4	1411	9							
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	52	1	10182	3	Y	1300	1283	0			56
							11	4	1430	9							
08	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	62	1	10599	3	Y	1303	1292	0			67
							2	4	1433	9							
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	65	1	9745	3	Y	1155	1191	0			31
							21	4	1271	9							
10	10292	X	9567	-0-	-725	-0-	61	1	8176	3	Y	1208	1212	0			27
							1	4	1329	9							
11	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	85	1	9598	3	Y	1197	1196	0			28
							1	4	1317	9							
*12	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	62	1	9457	3	Y	1283	1283	0			28
							1	4	1411	9							
*01	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	75	1	9744	3	Y	1332	1306	0			54
							1	4	1465	9							
02	9222	X	NO RPT	-0-	-9222	-0-					Y	NO RPT					54

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
*04	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	52	1	9508	3	Y	1245	1234	0			52
							6	4	1370	9							
*05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	51	1	9527	3	Y	1178	1186	0			44
							3	4	1296	9							
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	43	1	8743	3	Y	1064	1070	0			38
							24	4	1170	9							
07	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	48	1	9113	3	Y	1070	1056	0			52
							9	4	1177	9							
08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	54	1	9204	3	Y	1062	1054	0			60
							1	4	1168	9							
09	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	58	1	8628	3	Y	994	1021	0			33
							18	4	1093	9							
10	8866	X	8846	-0-	-20	-0-	56	1	7621	3	Y	1062	1064	0			31
							1	4	1168	9							
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	76	1	8536	3	Y	1038	1037	0			32
							1142	9									
*12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	56	1	8467	3	Y	1047	1049	0			30
							1152	9									
*01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	66	1	8374	3	Y	1088	1067	0			51
							1197	9									
02	7134	X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12960	X	12254	-0-	-706	-0-	58	1	10555	3	Y	1486	1478	0			63
							6	4	1635	9							
*05	13392	X	12812	-0-	-580	-0-	59	1	10934	3	Y	1650	1650	0			63
							4	4	1815	9							
06	12960	X	12313	-0-	-647	-0-	50	1	10539	3	Y	1540	1545	0			58
							30	4	1694	9							
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	56	1	10815	3	Y	1537	1518	0			77
							11	4	1691	9							
08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	61	1	10530	3	Y	1428	1421	0			84
							2	4	1571	9							
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	68	1	10157	3	Y	1386	1421	0			49
							21	4	1525	9							
10	10850	X	10541	-0-	-309	-0-	66	1	8884	3	Y	1445	1450	0			44
							1	4	1590	9							
11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	89	1	10104	3	Y	1476	1475	0			45
							1	4	1624	9							
*12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	65	1	9838	3	Y	1479	1481	0			43
							1	4	1627	9							
*01	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	77	1	9898	3	Y	1506	1478	0			71
							1	4	1657	9							
02	9802	X	NO RPT	-0-	-9802	-0-					Y	NO RPT					71

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
*04	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	92	1	10530	3	Y	1623	1698	1			52
							4	4	1785	9							
*05	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	31	1	11196	3	Y	1775	1669	1			158
							4	4	1953	9							
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	39	1	10463	3	Y	1784	1763	1			179
							18	4	1962	9							
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	39	1	10808	3	Y	1684	1641	1			222
							34	4	1852	9							
08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	54	1	9867	3	Y	1471	1359	1			334
							23	4	1618	9							
09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	43	1	10336	3	Y	1569	1649	1			254
							18	4	1726	9							
10	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	36	1	10135	3	Y	1601	1438	1			417
							7	4	1761	9							
11	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	46	1	9919	3	Y	1671	1890	1			198
							9	4	1838	9							
*12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	43	1	9822	3	Y	1659	1618	1			239
							3	4	1825	9							
*01	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	38	1	9681	3	Y	1683	1744	1			178
							7	4	1851	9							
02	9396	X	NO RPT	-0-	-9396	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11010	X	9908	-0-	-1102	-0-	46	1	8507	3	Y	1227	1221	0			58
							5	4	1350	9							
*05	11377	X	10921	-0-	-456	-0-	50	1	9332	3	Y	1396	1395	0			59
							3	4	1536	9							
06	11010	X	10815	-0-	-195	-0-	45	1	9246	3	Y	1362	1364	0			57
							26	4	1498	9							
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	50	1	9636	3	Y	1381	1363	0			75
							10	4	1519	9							
08	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	58	1	9898	3	Y	1357	1347	0			85
							2	4	1493	9							
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	60	1	8949	3	Y	1235	1271	0			49
							19	4	1359	9							
10	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	59	1	8022	3	Y	1404	1405	0			48
							1	4	1544	9							
11	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	82	1	9224	3	Y	1380	1380	0			48
							1518	9									
*12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	62	1	9368	3	Y	1396	1398	0			46
							1536	9									
*01	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	73	1	9455	3	Y	1444	1416	0			74
							1	4	1588	9							
02	8642	X	NO RPT	-0-	-8642	-0-					Y	NO RPT					74

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
*04	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	159	1	4287	3	Y	476	508	0			25
							524	9									
*05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	200	1	5183	3	Y	555	551	0			29
							611	9									
06	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	202	1	4649	3	Y	583	592	0			20
							641	9									
07	6665	X	6468	-0-	-197	-0-	241	1	5470	3	Y	687	678	0			29
							1	4	756	9							
08	6665	X	6005	-0-	-660	-0-	232	1	5094	3	Y	617	623	0			23
							679	9									
09	5790	X	4397	-0-	-1393	-0-	159	1	3668	3	Y	518	510	0			31
							570	9									
10	6479	X	5372	-0-	-1107	-0-	102	1	4608	3	Y	597	608	0			20
							5	4	657	9							
11	6270	X	4943	-0-	-1327	-0-	19	1	4225	3	Y	635	629	0			26
							699	9									
*12	6479	X	4776	-0-	-1703	-0-	167	1	3936	3	Y	604	603	0			27
							9	4	664	9							
*01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	287	1	5388	3	Y	806	799	0			34
							8	4	887	9							
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5520	X	4082	-0-	-1438	-0-	128	1	3468	3	Y	442	462	0			20
							486	9									
*05	5704	X	4671	-0-	-1033	-0-	156	1	4038	3	Y	434	431	0			23
							477	9									
06	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	170	1	3894	3	Y	476	483	0			16
							524	9									
07	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	182	1	4110	3	Y	527	520	0			23
							580	9									
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	191	1	4195	3	Y	472	476	0			19
							519	9									
09	4680	X	4079	-0-	-601	-0-	149	1	3442	3	Y	444	437	0			26
							488	9									
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	116	1	5214	3	Y	520	528	0			18
							5	4	572	9							
11	4740	X	4345	-0-	-395	-0-	17	1	3824	3	Y	458	453	0			23
							504	9									
*12	4898	X	4110	-0-	-788	-0-	146	1	3438	3	Y	471	470	0			24
							8	4	518	9							
*01	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	194	1	3648	3	Y	484	480	0			28
							6	4	532	9							
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	11490	X	4732	-0-	-6758	-0-	156	1	4206	3	Y	336	339	0			5
							370	9									
*05	11873	X	6567	-0-	-5306	-0-	217	1	5649	3	Y	636	631	0			10
							1	4	700	9							
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	377	1	8677	3	Y	809	812	0			7
							1	4	890	9							
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	242	1	5485	3	Y	687	677	0			17
							1	4	756	9							
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	224	1	4914	3	Y	573	577	0			13
							630	9									
09	6960	X	5007	-0-	-1953	-0-	184	1	4242	3	Y	528	520	0			21
							581	9									
10	7192	X	5327	-0-	-1865	-0-	103	1	4654	3	Y	514	520	0			15
							5	4	565	9							
11	6960	X	5042	-0-	-1918	-0-	19	1	4433	3	Y	536	531	0			20
							590	9									
*12	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	185	1	4381	3	Y	599	597	0			22
							11	4	659	9							
*01	5797	X	5061	-0-	-736	-0-	224	1	4214	3	Y	560	554	0			28
							7	4	616	9							
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5550	X	4349	-0-	-1201	-0-	133	1	3597	3	Y	563	588	0			25
							619	9									
*05	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	166	1	4301	3	Y	683	678	0			30
							751	9									
06	5550	X	4947	-0-	-603	-0-	174	1	3994	3	Y	708	718	0			20
							779	9									
07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	196	1	4423	3	Y	755	745	0			30
							831	9									
08	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	210	1	4606	3	Y	714	719	0			25
							785	9									
09	4920	X	4603	-0-	-317	-0-	163	1	3745	3	Y	632	622	0			35
							695	9									
10	5456	X	3911	-0-	-1545	-0-	73	1	3284	3	Y	501	511	0			25
							3	4	551	9							
11	5430	X	3002	-0-	-2428	-0-	11	1	2492	3	Y	454	450	0			29
							499	9									
*12	5611	X	3105	-0-	-2506	-0-	102	1	2424	3	Y	521	521	0			29
							6	4	573	9							
*01	4774	X	2999	-0-	-1775	-0-	125	1	2363	3	Y	461	457	0			33
							4	4	507	9							
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					33

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
*04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	86	1	9872	3	Y	1402	1469	1			42
							4	4	1542	9							
*05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	27	1	9850	3	Y	1392	1312	1			122
							4	4	1531	9							
06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	37	1	9639	3	Y	1485	1460	1			147
							16	4	1634	9							
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	37	1	10162	3	Y	1419	1379	1			187
							31	4	1561	9							
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	52	1	9675	3	Y	1348	1234	1			301
							23	4	1483	9							
09	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	41	1	9856	3	Y	1307	1394	1			214
							18	4	1438	9							
10	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	36	1	9863	3	Y	1353	1216	1			351
							6	4	1488	9							
11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	41	1	9172	3	Y	1351	1542	1			160
							9	4	1486	9							
*12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	42	1	9426	3	Y	1426	1385	1			201
							3	4	1569	9							
*01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	35	1	9152	3	Y	1358	1417	1			142
							7	4	1494	9							
02	6264	X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	67	1	7723	3	Y	955	998	1			23
							3	4	1051	9							
*05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	23	1	8303	3	Y	987	928	1			82
							3	4	1086	9							
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	31	1	7946	3	Y	1005	992	1			95
							13	4	1106	9							
07	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	28	1	7683	3	Y	916	896	1			115
							24	4	1008	9							
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	45	1	8436	3	Y	953	863	1			205
							20	4	1048	9							
09	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	31	1	7445	3	Y	809	886	1			128
							13	4	890	9							
10	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	28	1	7858	3	Y	895	800	1			223
							5	4	985	9							
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	32	1	6836	3	Y	820	951	1			92
							6	4	902	9							
*12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	34	1	7567	3	Y	956	920	1			128
							2	4	1052	9							
*01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	30	1	7617	3	Y	949	983	1			94
							5	4	1044	9							
02	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					Y	NO RPT					94

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
*04	7860	X	7140	-0-	-720	-0-	55	1	6318	3	Y	695	729	1			14
							2	4	765	9							
*05	8122	X	7102	-0-	-1020	-0-	18	1	6297	3	Y	714	672	1			56
							2	4	785	9							
06	7380	X	7362	-0-	-18	-0-	24	1	6445	3	Y	802	786	1			72
							11	4	882	9							
07	7688	X	7532	-0-	-156	-0-	24	1	6663	3	Y	749	730	1			91
							21	4	824	9							
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	39	1	7185	3	Y	761	690	1			162
							17	4	837	9							
09	7440	X	7433	-0-	-7	-0-	28	1	6647	3	Y	678	735	1			105
							12	4	746	9							
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	25	1	6799	3	Y	789	699	1			195
							4	4	868	9							
11	7830	X	7237	-0-	-593	-0-	29	1	6348	3	Y	776	885	1			86
							6	4	854	9							
*12	8091	X	7379	-0-	-712	-0-	29	1	6462	3	Y	805	784	1			107
							2	4	886	9							
*01	8091	X	7188	-0-	-903	-0-	25	1	6276	3	Y	803	833	1			77
							4	4	883	9							
02	7221	X	NO RPT	-0-	-7221	-0-					Y	NO RPT					77

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*04	6540	X	4385	-0-	-2155	-0-	134	1	3635	3	Y	560	578	0			16
							616	9									
*05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	227	1	5876	3	Y	929	923	0			22
							1022	9									
06	6540	X	5371	-0-	-1169	-0-	187	1	4305	3	Y	799	807	0			14
							879	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	217	1	4931	3	Y	850	838	0			26
							1	4	935	9							
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	203	1	4453	3	Y	649	654	0			21
							714	9									
09	5700	X	4549	-0-	-1151	-0-	161	1	3706	3	Y	620	610	0			31
							682	9									
10	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	101	1	4590	3	Y	676	685	0			22
							5	4	744	9							
11	5700	X	3046	-0-	-2654	-0-	10	1	2386	3	Y	591	585	0			28
							650	9									
*12	5890	X	3974	-0-	-1916	-0-	134	1	3182	3	Y	591	591	0			28
							8	4	650	9							
*01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	247	1	4638	3	Y	583	577	0			34
							7	4	641	9							
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	126	1	3414	3	Y	459	477	0			21
							505	9									
*05	5115	X	3510	-0-	-1605	-0-	115	1	2971	3	Y	385	382	0			24
							424	9									
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	3	Y	585	591	0			18
							644	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1	4499	3	Y	616	608	0			26
							678	9									
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	208	1	4582	3	Y	604	608	0			22
							664	9									
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	154	1	3556	3	Y	529	521	0			30
							582	9									
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	122	1	5509	3	Y	637	645	0			22
							5	4	701	9							
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	18	1	4123	3	Y	530	525	0			27
							583	9									
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	3978	3	Y	579	578	0			28
							10	4	637	9							
*01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	260	1	4903	3	Y	645	639	0			34
							8	4	710	9							
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	160	1	4311	3	Y	701	731	0			28
							771	9									
*05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	191	1	4946	3	Y	705	700	0			33
							776	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	225	1	5169	3	Y	725	735	0			23
							798	9									
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	265	1	6018	3	Y	814	803	0			34
							1	4	895	9							
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	282	1	6206	3	Y	704	710	0			28
							774	9									
09	5790	X	5575	-0-	-215	-0-	202	1	4659	3	Y	649	639	0			38
							714	9									
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	126	1	5706	3	Y	750	761	0			27
							6	4	825	9							
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	22	1	5351	3	Y	731	724	0			34
							1	4	804	9							
*12	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	203	1	4779	3	Y	696	695	0			35
							11	4	766	9							
*01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	322	1	6055	3	Y	835	827	0			43
							9	4	919	9							
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					43

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
*04	7200	X	4985	-0-	-2215	-0-	293	1	4031	3	Y	600	607	0			46
							1	4	660	9							
*05	7440	X	5268	-0-	-2172	-0-	304	1	4345	3	Y	562	566	0			42
							1	4	618	9							
06	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	335	1	4117	3	Y	470	475	0			37
							517	9									
07	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	167	1	4154	3	Y	597	587	0			47
							2	4	657	9							
08	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	53	1	3959	3	Y	601	605	0			43
							1	4	661	9							
09	5280	X	4372	-0-	-908	-0-	72	1	3639	3	Y	598	596	0			45
							3	4	658	9							
10	5146	X	4375	-0-	-771	-0-	55	1	3695	3	Y	563	570	0			38
							6	4	619	9							
11	4980	X	4289	-0-	-691	-0-	96	1	3598	3	Y	536	530	0			44
							5	4	590	9							
*12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	86	1	3980	3	Y	575	584	0			35
							1	4	633	9							
*01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	146	1	4463	3	Y	502	499	0			38
							1	4	552	9							
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT					38

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
*04	4710	X	3665	-0-	-1045	-0-	216	1	2971	3	Y	434	444	0			34
							1	4	477	9							
*05	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	218	1	3109	3	Y	414	416	0			32
							455	9									
06	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	254	1	3120	3	Y	420	418	0			34
							462	9									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	136	1	3360	3	Y	545	535	0			44
							1	4	600	9							
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	45	1	3412	3	Y	542	546	0			40
							1	4	596	9							
09	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	61	1	3106	3	Y	521	521	0			40
							3	4	573	9							
10	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	46	1	3097	3	Y	561	562	0			39
							5	4	617	9							
11	3870	X	2586	-0-	-1284	-0-	54	1	2035	3	Y	449	449	0			39
							3	4	494	9							
*12	3999	X	1736	-0-	-2263	-0-	29	1	1377	3	Y	299	318	0			20
							1	4	329	9							
*01	4061	X	3018	-0-	-1043	-0-	78	1	2415	3	Y	476	459	0			37
							1	4	524	9							
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					37

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
*04	4320	X	2808	-0-	-1512	-0-	173	1	2390	3	Y	222	229	0			19
							1	4	244	9							
*05	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	228	1	3260	3	Y	285	281	0			23
							1	4	314	9							
06	4290	X	3690	-0-	-600	-0-	256	1	3141	3	Y	266	266	0			23
							293	9									
07	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	131	1	3231	3	Y	296	293	0			26
							1	4	326	9							
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	46	1	3432	3	Y	350	349	0			27
							1	4	385	9							
09	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	62	1	3167	3	Y	384	381	0			30
							3	4	422	9							
10	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	45	1	3063	3	Y	352	356	0			26
							5	4	387	9							
11	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	84	1	3182	3	Y	358	352	0			32
							5	4	394	9							
*12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	79	1	3630	3	Y	403	408	0			27
							1	4	443	9							
*01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	104	1	3185	3	Y	323	323	0			27
							1	4	355	9							
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	347	1	4772	3	Y	578	583	0			45
							1	4	636	9							
*05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	418	1	5972	3	Y	651	647	0			49
							1	4	716	9							
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	456	1	5602	3	Y	486	496	0			39
							535	9									
07	6913	X	5913	-0-	-1000	-0-	209	1	5184	3	Y	471	472	0			38
							2	4	518	9							
08	6913	X	5671	-0-	-1242	-0-	67	1	5039	3	Y	513	515	0			36
							1	4	564	9							
09	6690	X	6309	-0-	-381	-0-	109	1	5503	3	Y	629	620	0			45
							5	4	692	9							
10	6789	X	4424	-0-	-2365	-0-	58	1	3906	3	Y	413	431	0			27
							6	4	454	9							
11	6600	X	4024	-0-	-2576	-0-	94	1	3510	3	Y	377	374	0			30
							5	4	415	9							
*12	6541	X	2695	-0-	-3846	-0-	51	1	2368	3	Y	250	266	0			14
							1	4	275	9							
*01	5239	X	2778	-0-	-2461	-0-	79	1	2435	3	Y	239	237	0			16
							1	4	263	9							
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	150	1	4053	3	Y	413	428	0			18
							454	9									
*05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	211	1	5459	3	Y	522	519	0			21
							574	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	189	1	4340	3	Y	415	422	0			14
							457	9									
07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	204	1	4604	3	Y	444	438	0			20
							488	9									
08	4960	X	4868	-0-	-92	-0-	194	1	4254	3	Y	382	386	0			16
							420	9									
09	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	183	1	4225	3	Y	387	381	0			22
							426	9									
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	120	1	5412	3	Y	388	395	0			15
							5	4	427	9							
11	5130	X	3329	-0-	-1801	-0-	13	1	3065	3	Y	228	226	0			17
							251	9									
*12	5301	X	3229	-0-	-2072	-0-	120	1	2834	3	Y	244	243	0			18
							7	4	268	9							
*01	5022	X	2202	-0-	-2820	-0-	103	1	1932	3	Y	149	148	0			19
							3	4	164	9							
02	5539	X	NO RPT	-0-	-5539	-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 #: 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
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	282	1	6058	3	Y	870	865	0			22
							1	4	957	9							
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	313	1	6144	3	Y	841	841	0			22
							1	4	925	9							
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5165	3	Y	714	722	0			14
							1	4	785	9							
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	412	1	5438	3	Y	734	728	0			20
							1	4	807	9							
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	458	1	5801	3	Y	838	842	0			16
							1	4	922	9							
09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	421	1	5821	3	Y	842	842	0			16
							1	4	926	9							
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	276	1	5003	3	Y	790	788	0			18
							2	4	869	9							
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	348	1	4529	3	Y	830	829	0			19
							913	9									
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	382	1	5043	3	Y	772	769	0			22
							1	4	849	9							
*01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	390	1	5383	3	Y	866	863	0			25
							953	9									
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	183	1	3916	3	Y	568	567	0			19
							625	9									
*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	285	1	5573	3	Y	898	899	0			18
							988	9									
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	342	1	5016	3	Y	707	715	0			10
							1	4	778	9							
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	418	1	5511	3	Y	813	806	0			17
							1	4	894	9							
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	483	1	6114	3	Y	859	862	0			14
							1	4	945	9							
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	367	1	5062	3	Y	756	756	0			14
							832	9									
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	313	1	5667	3	Y	791	789	0			16
							2	4	870	9							
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	412	1	5373	3	Y	746	747	0			15
							1	4	821	9							
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	353	1	4637	3	Y	652	650	0			17
							717	9									
*01	5208	X	4866	-0-	-342	-0-	286	1	3946	3	Y	576	574	0			19
							634	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-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 #: 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
*04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	246	1	5285	3	Y	548	546	0			17
							1	4	603	9							
*05	5983	X	4606	-0-	-1377	-0-	201	1	3936	3	Y	426	427	0			16
							469	9									
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	372	1	5461	3	Y	530	535	0			11
							1	4	583	9							
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	326	1	4292	3	Y	433	429	0			15
							476	9									
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	383	1	4853	3	Y	463	465	0			13
							1	4	509	9							
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	358	1	4933	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	232	1	4213	3	Y	440	439	0			14
							2	4	484	9							
11	4140	X	4101	-0-	-39	-0-	260	1	3380	3	Y	419	420	0			13
							461	9									
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	295	1	3885	3	Y	435	434	0			14
							479	9									
*01	4960	X	3165	-0-	-1795	-0-	190	1	2621	3	Y	322	321	0			15
							354	9									
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-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
*04	7920	X	4269	-0-	-3651	-0-	271	1	3734	3	Y	239	256	0			20
							1	4	263	9							
*05	8029	X	3667	-0-	-4362	-0-	225	1	3211	3	Y	210	214	0			16
							231	9									
06	7770	X	4470	-0-	-3300	-0-	313	1	3842	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	221	1	5475	3	Y	343	338	0			27
							2	4	377	9							
08	5487	X	4145	-0-	-1342	-0-	50	1	3795	3	Y	272	279	0			20
							1	4	299	9							
09	4470	X	2740	-0-	-1730	-0-	49	1	2450	3	Y	217	221	0			16
							2	4	239	9							
10	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	72	1	4850	3	Y	449	436	0			29
							8	4	494	9							
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	156	1	5881	3	Y	516	503	0			42
							9	4	568	9							
*12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	130	1	6009	3	Y	497	508	0			31
							2	4	547	9							
*01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	206	1	6290	3	Y	341	346	0			26
							1	4	375	9							
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					26

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
*04	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	220	1	3031	3	Y	288	308	0			25
							1	4	317	9							
*05	4774	X	3462	-0-	-1312	-0-	205	1	2917	3	Y	309	309	0			25
							340	9									
06	4710	X	4091	-0-	-619	-0-	277	1	3401	3	Y	375	368	0			32
							413	9									
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	146	1	3641	3	Y	372	372	0			32
							2	4	409	9							
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	54	1	4072	3	Y	421	421	0			32
							1	4	463	9							
09	4440	X	4176	-0-	-264	-0-	72	1	3627	3	Y	431	429	0			34
							3	4	474	9							
10	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	48	1	3203	3	Y	384	390	0			28
							5	4	422	9							
11	4440	X	4157	-0-	-283	-0-	95	1	3563	3	Y	449	438	0			39
							5	4	494	9							
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	95	1	4436	3	Y	475	483	0			31
							2	4	523	9							
*01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	135	1	4153	3	Y	372	373	0			30
							1	4	409	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					30

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
*04	3330	X	1468	-0-	-1862	-0-	79	1	1088	3	Y	274	276	0			23
							301	9									
*05	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	48	1	686	3	Y	184	191	0			16
							202	9									
06	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	78	1	951	3	Y	181	181	0			16
							199	9									
07	1922	X	1537	-0-	-385	-0-	50	1	1240	3	Y	224	221	0			19
							1	4	246	9							
08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	19	1	1396	3	Y	250	250	0			19
							275	9									
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	48	1	2444	3	Y	448	433	0			34
							2	4	493	9							
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	37	1	2518	3	Y	503	502	0			35
							4	4	553	9							
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	3	Y	385	387	0			33
							3	4	424	9							
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	33	1	1564	3	Y	339	350	0			22
							1	4	373	9							
*01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	90	1	2761	3	Y	355	349	0			28
							1	4	391	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	328	1	7048	3	Y	829	827	0			30
							1	4	912	9							
*05	8060	X	7006	-0-	-1054	-0-	304	1	5965	3	Y	669	671	0			28
							1	4	736	9							
06	7800	X	2254	-0-	-5546	-0-	101	1	1480	3	Y	612	621	0			19
							673	9									
07	6789	X	2345	-0-	-4444	-0-	126	1	1661	3	Y	507	502	0			24
							558	9									
08	6789	X	2606	-0-	-4183	-0-	119	1	1507	3	Y	891	894	0			21
							980	9									
09	6570	X	1680	-0-	-4890	-0-	76	1	1051	3	Y	503	503	0			21
							553	9									
10	6789	X	2974	-0-	-3815	-0-	101	1	1837	3	Y	941	938	0			24
							1	4	1035	9							
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	399	1	5189	3	Y	916	916	0			24
							1008	9									
*12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	387	1	5105	3	Y	750	748	0			26
							1	4	825	9							
*01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	413	1	5706	3	Y	799	797	0			28
							1	4	879	9							
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

*04	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	1470	1	26061	3	Y	672	676	1			71
							739	9									
*05	28737	X	28706	-0-	-31	-0-	1577	1	26426	3	Y	636	619	1			88
							3	4	700	9							
06	27810	X	25718	-0-	-2092	-0-	1404	1	23731	3	Y	530	519	1			99
							583	9									
07	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	1606	1	25284	3	Y	548	569	1			78
							603	9									
08	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	1468	1	24303	3	Y	436	392	1			122
							480	9									
09	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	1380	1	24345	3	Y	500	465	1			157
							550	9									
10	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	1435	1	24286	3	Y	546	565	1			138
							601	9									
11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	1390	1	24144	3	Y	543	599	1			82
							597	9									
*12	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	1384	1	24458	3	Y	568	488	1			162
							625	9									
*01	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1360	1	23852	3	Y	595	669	1			88
							655	9									
02	23345	X	NO RPT	-0-	-23345	-0-					Y	NO RPT					88

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
*04	18750	X	17370	-0-	-1380	-0-	889	1	15748	3	Y	666	674	1			64
							733	9									
*05	17205	X	16255	-0-	-950	-0-	879	1	14740	3	Y	576	564	1			76
							2	4	634	9							
06	18750	X	14200	-0-	-4550	-0-	766	1	12939	3	Y	450	444	1			82
							495	9									
07	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	919	1	14467	3	Y	506	521	1			67
							557	9									
08	15624	X	15195	-0-	-429	-0-	837	1	13856	3	Y	456	405	1			118
							502	9									
09	15120	X	12863	-0-	-2257	-0-	667	1	11763	3	Y	394	384	1			128
							433	9									
10	15624	X	11025	-0-	-4599	-0-	595	1	10063	3	Y	334	368	1			94
							367	9									
11	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	385	1	6691	3	Y	214	261	1			47
							235	9									
*12	15190	X	7635	-0-	-7555	-0-	395	1	6985	3	Y	232	200	1			79
							255	9									
*01	10881	X	5025	-0-	-5856	-0-	261	1	4582	3	Y	165	202	1			42
							182	9									
02	10179	X	NO RPT	-0-	-10179	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42150	X	37040	-0-	-5110	-0-	1985	1	33890	3	Y	1055	1071	0			62
							4	4	1161	9							
10	42377	X	38580	-0-	-3797	-0-	2073	1	35355	3	Y	1043	1031	0			74
							5	4	1147	9							
11	39660	X	38135	-0-	-1525	-0-	2008	1	34986	3	Y	1037	1047	0			64
							1141	9									
*12	40982	X	38762	-0-	-2220	-0-	2074	1	35556	3	Y	1029	983	1			110
							1132	9									
*01	40982	X	37772	-0-	-3210	-0-	2051	1	34569	3	Y	1044	1110	1			44
							4	4	1148	9							
02	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					44

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9270	X	7648	-0-	-1622	-0-	30	1	7166	3	Y	410	401	0			41
							1	4	451	9							
*05	9579	X	6754	-0-	-2825	-0-	30	1	6392	3	Y	288	297	0			32
							15	4	317	9							
06	9270	X	6826	-0-	-2444	-0-	54	1	6481	3	Y	264	260	0			36
							1	4	290	9							
07	8990	X	7063	-0-	-1927	-0-	46	1	6677	3	Y	309	312	0			33
							340	9									
08	8990	X	7087	-0-	-1903	-0-	37	1	6724	3	Y	295	288	0			40
							1	4	325	9							
09	8700	X	6337	-0-	-2363	-0-	48	1	6001	3	Y	258	262	0			36
							4	4	284	9							
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	64	1	7524	3	Y	319	321	0			34
							351	9									
11	6870	X	6712	-0-	-158	-0-	64	1	6326	3	Y	293	294	0			33
							322	9									
*12	7099	X	6613	-0-	-486	-0-	52	1	6240	3	Y	291	285	0			39
							1	4	320	9							
*01	7099	X	6344	-0-	-755	-0-	45	1	5963	3	Y	303	308	0			34
							3	4	333	9							
02	7047	X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					Y	NO RPT					34

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

*04	5550	X	4001	-0-	-1549	-0-	15	1	3588	3	Y	362	353	0			33
							398	9									
*05	5425	X	3481	-0-	-1944	-0-	15	1	3249	3	Y	190	203	0			20
							8	4	209	9							
06	5130	X	3445	-0-	-1685	-0-	27	1	3229	3	Y	172	170	0			22
							189	9									
07	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	25	1	3670	3	Y	204	206	0			20
							224	9									
08	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	20	1	3511	3	Y	211	205	0			26
							232	9									
09	4650	X	3474	-0-	-1176	-0-	26	1	3219	3	Y	206	206	0			26
							2	4	227	9							
10	4805	X	3893	-0-	-912	-0-	31	1	3623	3	Y	217	221	0			22
							239	9									
11	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	34	1	3400	3	Y	207	207	0			22
							228	9									
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	37	1	4382	3	Y	262	251	0			33
							288	9									
*01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	27	1	3638	3	Y	225	234	0			24
							2	4	248	9							
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	T. A.	354	-0-	354	15387	324	3	27	4	Y	3	166	1			127
						3	9									
*05	20630 X	5243	-0-	-15387	-0-	11	1	4637	3	Y	314	281	1			160
						250	4	345	9							
06	8070 X	3164	-0-	-4906	-0-	4	1	2501	3	Y	164	152	1			172
						479	4	180	9							
07	6479 X	5777	-0-	-702	-0-	7	1	4645	3	Y	403	357	1			218
						682	4	443	9							
08	6479 X	5045	-0-	-1434	-0-	6	1	4292	3	Y	341	354	1			205
						372	4	375	9							
09	4740 X	3289	-0-	-1451	-0-	4	1	2778	3	Y	167	161	1			211
						323	4	184	9							
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	211	1			-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5859 X	3370	-0-	-2489	-0-	3	1	2912	3	Y	256	129	1			127
						173	4	282	9							
*01	1457 X	1102	-0-	-355	-0-	1	1	943	3	Y	109	124	1			112
						38	4	120	9							
02	1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					112

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
*04	T. A.	10891	-0-	10891	41622	3	1	9996	3	Y	65	353	1			274
						820	4	72	9							
*05	48050 X	6428	-0-	-41622	-0-	14	1	5866	3	Y	211	306	1			179
						316	4	232	9							
06	12570 X	9039	-0-	-3531	-0-	11	1	7255	3	Y	348	245	1			282
						1390	4	383	9							
07	12989 X	8654	-0-	-4335	-0-	12	1	7261	3	Y	286	352	1			216
						1066	4	315	9							
08	11532 X	6138	-0-	-5394	-0-	8	1	5464	3	Y	175	247	1			144
						473	4	193	9							
09	11160 X	6919	-0-	-4241	-0-	8	1	6044	3	Y	148	125	1			167
						704	4	163	9							
10	9517 X	8463	-0-	-1054	-0-	20	1	5658	3	Y	241	177	1			231
						2520	4	265	9							
11	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	18	1	7218	3	Y	236	215	1			252
						1799	4	260	9							
*12	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	7	1	8448	3	Y	202	229	1			225
						503	4	222	9							
*01	7192 X	4197	-0-	-2995	-0-	4	1	3946	3	Y	81	161	1			145
						158	4	89	9							
02	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	3	1	7767	3	Y	103	589	1			453
							636	4	113	9							
*05	8029	X	5008	-0-	-3021	-0-	11	1	4398	3	Y	330	499	1			284
							236	4	363	9							
06	7770	X	6397	-0-	-1373	-0-	7	1	4973	3	Y	422	331	1			375
							953	4	464	9							
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	9	1	5355	3	Y	541	570	1			346
							786	4	595	9							
08	6696	X	5285	-0-	-1411	-0-	7	1	4427	3	Y	426	490	1			282
							382	4	469	9							
09	6480	X	5583	-0-	-897	-0-	6	1	4682	3	Y	317	260	1			339
							546	4	349	9							
10	6696	X	6230	-0-	-466	-0-	14	1	3948	3	Y	463	349	1			453
							1759	4	509	9							
11	6480	X	3568	-0-	-2912	-0-	7	1	2642	3	Y	237	319	1			371
							658	4	261	9							
*12	6696	X	5949	-0-	-747	-0-	4	1	5202	3	Y	394	386	1			379
							310	4	433	9							
*01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	5442	3	Y	453	437	1			395
							217	4	498	9							
02	5858	X	NO RPT	-0-	-5858	-0-					Y	NO RPT					395

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
*04	T. A.		20359	-0-	20359	85221	1074	1	18625	3	Y	600	610	1			247
							660	9									
*05	106292	X	21071	-0-	-85221	-0-	1165	1	19221	3	Y	623	631	1			239
							685	9									
06	20790	X	20416	-0-	-374	-0-	1107	1	18631	3	Y	616	593	1			262
							678	9									
07	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	1251	1	19507	3	Y	592	568	1			286
							651	9									
08	20088	X	19988	-0-	-100	-0-	1139	1	18259	3	Y	536	522	1			300
							590	9									
09	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	1048	1	17991	3	Y	525	522	1			303
							578	9									
10	20088	X	19130	-0-	-958	-0-	1029	1	17541	3	Y	509	528	1			284
							560	9									
11	19440	X	19355	-0-	-85	-0-	1048	1	17743	3	Y	513	531	1			266
							564	9									
*12	20088	X	19293	-0-	-795	-0-	1047	1	17599	3	Y	588	552	1			302
							647	9									
*01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1065	1	17720	3	Y	612	677	1			237
							673	9									
02	17226	X	NO RPT	-0-	-17226	-0-					Y	NO RPT					237

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
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	1996	3	Y	315	294	0			44
							7	4	347	9							
*05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	3	Y	184	198	0			30
							8	4	202	9							
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	213	1	2222	3	Y	244	247	0			27
							13	4	268	9							
07	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	220	1	2166	3	Y	204	203	0			28
							10	4	224	9							
08	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	173	1	1853	3	Y	257	257	0			28
							7	4	283	9							
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	216	1	2211	3	Y	305	294	0			39
							9	4	336	9							
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	239	1	2381	3	Y	278	283	0			34
							9	4	306	9							
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	208	1	2814	3	Y	225	230	0			29
							11	4	248	9							
*12	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	138	1	1795	3	Y	217	214	0			32
							8	4	239	9							
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	1829	3	Y	228	226	0			34
							8	4	251	9							
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	258	1	6041	3	Y	715	711	0			5
							31	4	787	9							
*05	6262	X	2207	-0-	-4055	-0-	74	1	1918	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	238	1	5758	3	Y	669	664	0			7
							17	4	736	9							
07	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	242	1	6355	3	Y	675	673	0			9
							8	4	743	9							
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	325	1	6981	3	Y	638	641	0			6
							7	4	702	9							
09	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	226	1	4496	3	Y	431	432	0			5
							2	4	474	9							
10	7347	X	4240	-0-	-3107	-0-	171	1	3636	3	Y	386	383	0			8
							8	4	425	9							
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*12	8029	X	4370	-0-	-3659	-0-	281	1	3651	3	Y	398	392	0			6
							438	9									
*01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	368	1	3606	3	Y	527	522	0			11
							1	4	580	9							
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	268	1	5990	3	Y	1143	1128	0			81
							6	4	1257	9							
*05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	306	1	5889	3	Y	1109	1115	0			75
							3	4	1220	9							
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	285	1	5705	3	Y	1113	1123	0			65
							4	4	1224	9							
07	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	292	1	5788	3	Y	1115	1115	0			65
							3	4	1227	9							
08	7564	X	7082	-0-	-482	-0-	328	1	5540	3	Y	1069	1082	0			52
							38	4	1176	9							
09	7320	X	6115	-0-	-1205	-0-	285	1	4695	3	Y	1028	1028	0			52
							4	4	1131	9							
10	7471	X	6932	-0-	-539	-0-	378	1	5397	3	Y	1052	1047	0			57
							1157	9									
11	7230	X	6424	-0-	-806	-0-	320	1	4965	3	Y	1029	1041	0			45
							7	4	1132	9							
*12	7316	X	6642	-0-	-674	-0-	281	1	5183	3	Y	1069	1069	0			45
							2	4	1176	9							
*01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	337	1	5222	3	Y	1047	1044	0			48
							3	4	1152	9							
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT					48

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
*04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	295	1	6569	3	Y	1195	1199	0			89
							6	4	1315	9							
*05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	343	1	6611	3	Y	1213	1217	0			85
							4	4	1334	9							
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	287	1	5737	3	Y	1119	1136	0			68
							4	4	1231	9							
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	356	1	7071	3	Y	1202	1197	0			73
							4	4	1322	9							
08	7595	X	7541	-0-	-54	-0-	377	1	6369	3	Y	683	720	0			36
							44	4	751	9							
09	7350	X	6815	-0-	-535	-0-	347	1	5725	3	Y	671	671	0			36
							5	4	738	9							
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	420	1	6025	3	Y	1155	1126	0			65
							1	4	1271	9							
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	370	1	5742	3	Y	1123	1136	0			52
							8	4	1235	9							
*12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	333	1	6142	3	Y	1128	1130	0			50
							2	4	1241	9							
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	388	1	6017	3	Y	1069	1068	0			51
							4	4	1176	9							
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT					51

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
*04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	290	1	6471	3	Y	1528	1509	0			112
							6	4	1681	9							
*05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	341	1	6585	3	Y	1162	1191	0			83
							4	4	1278	9							
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	329	1	6596	3	Y	1063	1081	0			65
							5	4	1169	9							
07	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	301	1	5962	3	Y	786	802	0			49
							3	4	865	9							
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	375	1	6313	3	Y	1039	1035	0			53
							43	4	1143	9							
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	398	1	6557	3	Y	1136	1128	0			61
							5	4	1250	9							
10	7812	X	6822	-0-	-990	-0-	384	1	5483	3	Y	868	877	0			52
							955	9									
11	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	358	1	5551	3	Y	997	1001	0			48
							8	4	1097	9							
*12	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	327	1	6035	3	Y	1005	1007	0			46
							2	4	1106	9							
*01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	351	1	5445	3	Y	939	939	0			46
							3	4	1033	9							
02	6264	X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					Y	NO RPT					46

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9210	X	6486	-0-	-2724	-0-	235	1	5239	3	Y	915	929	0			68
							5	4	1007	9							
*05	8680	X	7463	-0-	-1217	-0-	314	1	6038	3	Y	1007	1004	0			71
							3	4	1108	9							
06	8400	X	7405	-0-	-995	-0-	302	1	6031	3	Y	971	981	0			61
							4	4	1068	9							
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	343	1	6797	3	Y	1063	1058	0			66
							3	4	1169	9							
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	342	1	5768	3	Y	1044	1055	0			55
							40	4	1148	9							
09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	337	1	5571	3	Y	1016	1014	0			57
							5	4	1118	9							
10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	410	1	5879	3	Y	967	966	0			58
							1	4	1064	9							
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	374	1	5794	3	Y	965	976	0			47
							8	4	1062	9							
*12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	317	1	5840	3	Y	1054	1052	0			49
							2	4	1159	9							
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	365	1	5663	3	Y	1032	1029	0			52
							3	4	1135	9							
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	156	1	3435	3	Y	215	173	1			118
							2	4	237	9							
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	193	1	2612	3	Y	123	179	1			62
							1	4	135	9							
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	84	1	2728	3	Y	86	80	1			68
							1	4	95	9							
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	14	1	4473	3	Y	141	129	1			80
							1	4	155	9							
08	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	125	1	2195	3	Y	73	85	1			68
							1	4	80	9							
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	292	1	3105	3	Y	131	88	1			111
							131	4	144	9							
10	4092	X	2414	-0-	-1678	-0-	156	1	1604	3	Y	123	142	1			92
							519	4	135	9							
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	22	1	2741	3	Y	215	142	1			165
							963	4	237	9							
*12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
*01	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	142	1	1244	3	Y	243	183	1			60
							691	4	267	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2344					Y	NO RPT					60

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*05	2387	N	1006	-0-	-1381	-0-	66	1	905	3	Y	31	29	1			10
							1	4	34	9							
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1388	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100	1	1767	3	Y	12	18	1			13
							1	4	13	9							
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	123	1	1303	3	Y	11	11	1			13
							55	4	12	9							
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	182	1	1865	3	Y	29	27	1			15
							604	4	32	9							
11	3000	N	3357	-0-	357	357	21	1	2432	3	Y	46	29	1			32
							853	4	51	9							
*12	1784	N	1427	-0-	-357	-0-	11	1	1043	3	Y	29	2	1			59
							341	4	32	9							
*01	1891	X	1228	-0-	-663	-0-	83	1	723	3	Y	20	60	1			19
							400	4	22	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	189	1	4191	3	Y	60	86	1			60
							3	4	66	9							
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	313	1	4254	3	Y	118	132	1			46
							2	4	130	9							
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	133	1	4339	3	Y	89	73	1			62
							2	4	98	9							
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	19	1	6015	3	Y	91	95	1			58
							1	4	100	9							
08	5456	X	3049	-0-	-2407	-0-	160	1	2820	3	Y	62	67	1			53
							1	4	68	9							
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	415	1	4414	3	Y	71	56	1			68
							187	4	78	9							
10	6200	X	3981	-0-	-2219	-0-	271	1	2784	3	Y	23	56	1			35
							901	4	25	9							
11	6000	X	5270	-0-	-730	-0-	32	1	3855	3	Y	27	29	1			33
							1353	4	30	9							
*12	6200	X	6178	-0-	-22	-0-	48	1	4579	3	Y	49	2	1			80
							1497	4	54	9							
*01	5301	X	3450	-0-	-1851	-0-	221	1	1936	3	Y	199	209	1			70
							1074	4	219	9							
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					Y	NO RPT					70

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
*04	4560	X	3604	-0-	-956	-0-	14	1	3326	3	Y	240	234	0			18
							264	9									
*05	4712	X	3109	-0-	-1603	-0-	13	1	2915	3	Y	158	164	0			12
							7	4	174	9							
06	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	28	1	3291	3	Y	167	162	0			17
							184	9									
07	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	27	1	3921	3	Y	212	212	0			17
							233	9									
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	23	1	3965	3	Y	194	190	0			21
							213	9									
09	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	28	1	3457	3	Y	149	154	0			16
							2	4	164	9							
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	35	1	4088	3	Y	169	172	0			13
							186	9									
11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	37	1	3634	3	Y	156	156	0			13
							172	9									
*12	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	30	1	3565	3	Y	169	163	0			19
							186	9									
*01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	3	Y	189	190	0			18
							2	4	208	9							
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4500	X	4072	-0-	-428	-0-	17	1	3856	3	Y	181	175	0			16
							199	9									
*05	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	16	1	3579	3	Y	174	173	0			17
							9	4	191	9							
06	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	30	1	3536	3	Y	186	180	0			23
							205	9									
07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	26	1	3724	3	Y	185	190	0			18
							204	9									
08	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	21	1	3752	3	Y	193	187	0			24
							212	9									
09	4500	X	3431	-0-	-1069	-0-	26	1	3252	3	Y	137	143	0			18
							2	4	151	9							
10	3968	X	3234	-0-	-734	-0-	26	1	3048	3	Y	145	148	0			15
							160	9									
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	3	Y	184	180	0			19
							202	9									
*12	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	29	1	3464	3	Y	130	131	0			18
							143	9									
*01	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	22	1	2889	3	Y	112	117	0			13
							1	4	123	9							
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	4830	X	4212	-0-	-618	-0-	16	1	3923	3	Y	247	239	0			21
							1	4	272	9							
*05	4991	X	4242	-0-	-749	-0-	18	1	4019	3	Y	177	181	0			17
							10	4	195	9							
06	4830	X	2418	-0-	-2412	-0-	20	1	2297	3	Y	92	97	0			12
							101	9									
07	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	19	1	2760	3	Y	112	113	0			11
							123	9									
08	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	22	1	3854	3	Y	113	110	0			14
							124	9									
09	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	30	1	3679	3	Y	146	142	0			18
							2	4	161	9							
10	4247	X	859	-0-	-3388	-0-	7	1	819	3	Y	30	43	0			5
							33	9									
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	45	1	4493	3	Y	178	166	0			17
							196	9									
*12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	40	1	4854	3	Y	202	194	0			25
							1	4	222	9							
*01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	36	1	4684	3	Y	182	188	0			19
							2	4	200	9							
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-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 #: 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
*04	6300	X	5142	-0-	-1158	-0-	36	1	4648	3	Y	416	412	0			44
							458	9									
*05	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	41	1	5636	3	Y	520	530	0			34
							572	9									
06	6300	X	5462	-0-	-838	-0-	41	1	4980	3	Y	401	396	0			39
							441	9									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	50	1	4192	3	Y	304	302	0			41
							334	9									
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	57	1	3928	3	Y	355	371	0			25
							2	4	391	9							
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	49	1	3789	3	Y	368	364	0			29
							2	4	405	9							
10	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	46	1	3269	3	Y	266	274	0			21
							4	4	293	9							
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	42	1	4183	3	Y	282	281	0			22
							3	4	310	9							
*12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	44	1	4186	3	Y	294	285	0			31
							2	4	323	9							
*01	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	39	1	3818	3	Y	192	204	0			19
							2	4	211	9							
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4650	X	3439	-0-	-1211	-0-	24	1	3111	3	Y	276	273	0			12
							304	9									
*05	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	26	1	3585	3	Y	216	220	0			8
							238	9									
06	4470	X	4058	-0-	-412	-0-	31	1	3805	3	Y	202	200	0			10
							222	9									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	47	1	3992	3	Y	126	125	0			11
							139	9									
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	59	1	4070	3	Y	170	176	0			5
							2	4	187	9							
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	50	1	3856	3	Y	112	111	0			6
							2	4	123	9							
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	44	1	3171	3	Y	91	94	0			3
							4	4	100	9							
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	3	Y	112	111	0			4
							3	4	123	9							
*12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	40	1	3809	3	Y	136	132	0			8
							2	4	150	9							
*01	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	36	1	3544	3	Y	147	152	0			3
							2	4	162	9							
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	18	1	4347	3	Y	217	212	0			19
							1	4	239	9							
*05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	18	1	4079	3	Y	155	160	0			14
							10	4	171	9							
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	35	1	4234	3	Y	167	162	0			19
							1	4	184	9							
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	32	1	4708	3	Y	208	208	0			19
							229	9									
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	28	1	4819	3	Y	192	188	0			23
							211	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	37	1	4651	3	Y	179	181	0			21
							3	4	197	9							
10	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	30	1	3570	3	Y	137	146	0			12
							151	9									
11	4230	X	2730	-0-	-1500	-0-	26	1	2592	3	Y	102	105	0			9
							112	9									
*12	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	31	1	3658	3	Y	139	132	0			16
							153	9									
*01	5022	X	3751	-0-	-1271	-0-	26	1	3551	3	Y	156	158	0			14
							2	4	172	9							
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					Y	NO RPT					14

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	17	1	3921	3	Y	202	198	0			20
							222	9									
*05	5146	X	4027	-0-	-1119	-0-	17	1	3804	3	Y	178	179	0			19
							10	4	196	9							
06	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	30	1	3554	3	Y	194	188	0			25
							213	9									
07	5115	X	4078	-0-	-1037	-0-	26	1	3845	3	Y	188	194	0			19
							207	9									
08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	24	1	4108	3	Y	141	141	0			19
							155	9									
09	4950	X	3618	-0-	-1332	-0-	28	1	3448	3	Y	127	129	0			17
							2	4	140	9							
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	33	1	3907	3	Y	150	152	0			15
							165	9									
11	4140	X	2921	-0-	-1219	-0-	28	1	2753	3	Y	127	128	0			14
							140	9									
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	36	1	4192	3	Y	171	163	0			22
							188	9									
*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	32	1	4201	3	Y	123	130	0			15
							2	4	135	9							
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	3510	X	3156	-0-	-354	-0-	24	1	3012	3	Y	109	108	0			15
							120	9									
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	28	1	3843	3	Y	152	156	0			11
							167	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	32	1	3851	3	Y	179	177	0			13
							197	9									
07	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	40	1	3382	3	Y	143	142	0			14
							157	9									
08	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	48	1	3370	3	Y	160	166	0			8
							2	4	176	9							
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	44	1	3338	3	Y	177	174	0			11
							1	4	195	9							
10	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	40	1	2818	3	Y	154	157	0			8
							3	4	169	9							
11	3510	X	2679	-0-	-831	-0-	25	1	2552	3	Y	91	90	0			9
							2	4	100	9							
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	40	1	3849	3	Y	164	158	0			15
							2	4	180	9							
*01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	37	1	3628	3	Y	196	201	0			10
							2	4	216	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	12270	X	9729	-0-	-2541	-0-	359	1	8003	3	Y	1236	1246	0			92
							7	4	1360	9							
*05	10788	X	9592	-0-	-1196	-0-	402	1	7728	3	Y	1325	1325	0			92
							4	4	1458	9							
06	9930	X	9463	-0-	-467	-0-	379	1	7593	3	Y	1350	1360	0			82
							6	4	1485	9							
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	352	1	6977	3	Y	1315	1317	0			80
							3	4	1447	9							
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	401	1	6770	3	Y	1236	1252	0			64
							47	4	1360	9							
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	408	1	6718	3	Y	1326	1318	0			72
							5	4	1459	9							
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	388	1	5554	3	Y	974	989	0			57
							1	4	1071	9							
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	395	1	6132	3	Y	1013	1022	0			48
							9	4	1114	9							
*12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	365	1	6731	3	Y	1306	1296	0			58
							2	4	1437	9							
*01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	411	1	6380	3	Y	1204	1203	0			59
							4	4	1324	9							
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2244	3	Y	274	271	0			17
							301	9									
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	24	1	3283	3	Y	378	382	0			13
							416	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	19	1	2363	3	Y	274	270	0			17
							301	9									
07	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	26	1	2198	3	Y	287	285	0			19
							316	9									
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	42	1	2905	3	Y	228	236	0			11
							1	4	251	9							
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	38	1	2892	3	Y	226	224	0			13
							1	4	249	9							
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	34	1	2434	3	Y	215	219	0			9
							3	4	237	9							
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	3	Y	169	168	0			10
							2	4	186	9							
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	33	1	3233	3	Y	184	178	0			16
							2	4	202	9							
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	33	1	3208	3	Y	148	155	0			9
							1	4	163	9							
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3075	-0-	75	75	21	1	2713	3	Y	310	307	0			22
							341	9									
*05	3100	N	3150	-0-	50	125	20	1	2790	3	Y	309	314	0			17
							340	9									
06	3000	N	2972	-0-	-28	97	21	1	2609	3	Y	311	307	0			21
							342	9									
*07	2952	X	2855	-0-	-97	-0-	30	1	2544	3	Y	255	253	0			23
							281	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	34	1	2375	3	Y	242	251	0			14
							1	4	266	9							
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	32	1	2484	3	Y	254	251	0			17
							1	4	279	9							
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	34	1	2455	3	Y	276	280	0			13
							3	4	304	9							
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	29	1	2869	3	Y	208	207	0			14
							2	4	229	9							
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	3	Y	146	141	0			19
							1	4	161	9							
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2448	3	Y	93	100	0			12
							1	4	102	9							
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	26	1	3367	3	Y	314	311	0			20
							345	9									
*05	2883	X	1965	-0-	-918	-0-	12	1	1721	3	Y	211	216	0			15
							232	9									
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	20	1	2404	3	Y	180	178	0			17
							198	9									
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	35	1	2915	3	Y	138	138	0			17
							152	9									
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	36	1	2470	3	Y	103	111	0			9
							1	4	113	9							
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	35	1	2721	3	Y	64	63	0			10
							1	4	70	9							
10	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	26	1	1855	3	Y	44	47	0			7
							2	4	48	9							
11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	12	1	1270	3	Y	48	48	0			7
							1	4	53	9							
*12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	18	1	1713	3	Y	69	67	0			9
							1	4	76	9							
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	72	76	0			5
							1	4	79	9							
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					5

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
*04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	45	1	5815	3	Y	1017	1007	0			51
							1119	9									
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	23	1	3128	3	Y	520	533	0			38
							572	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	34	1	4104	3	Y	409	403	0			44
							450	9									
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	75	1	6301	3	Y	743	739	0			48
							817	9									
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	80	1	5545	3	Y	643	664	0			27
							3	4	707	9							
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	67	1	5187	3	Y	280	276	0			31
							2	4	308	9							
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	65	1	4589	3	Y	152	162	0			21
							5	4	167	9							
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	50	1	5040	3	Y	131	130	0			22
							4	4	144	9							
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	52	1	4990	3	Y	135	130	0			27
							3	4	149	9							
*01	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	50	1	4858	3	Y	341	352	0			16
							2	4	375	9							
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8190	X	7214	-0-	-976	-0-	266	1	5942	3	Y	909	918	0			68
							6	4	1000	9							
*05	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	329	1	6338	3	Y	903	908	0			63
							4	4	993	9							
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	303	1	6071	3	Y	846	857	0			52
							5	4	931	9							
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	304	1	6034	3	Y	880	878	0			54
							3	4	968	9							
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	351	1	5923	3	Y	829	839	0			44
							41	4	912	9							
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	339	1	5596	3	Y	874	870	0			48
							5	4	961	9							
10	7037	X	7023	-0-	-14	-0-	399	1	5718	3	Y	823	823	0			48
							1	4	905	9							
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	360	1	5575	3	Y	817	826	0			39
							8	4	899	9							
*12	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	305	1	5619	3	Y	865	864	0			40
							2	4	952	9							
*01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	3	Y	776	777	0			39
							3	4	854	9							
02	5887	X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

*04	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	331	1	7387	3	Y	1226	1232	0			93
							7	4	1349	9							
*05	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	403	1	7748	3	Y	1092	1106	0			79
							4	4	1201	9							
06	9090	X	9057	-0-	-33	-0-	375	1	7514	3	Y	1056	1069	0			66
							6	4	1162	9							
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	353	1	7002	3	Y	1121	1117	0			70
							4	4	1233	9							
08	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	401	1	6759	3	Y	1462	1457	0			75
							46	4	1608	9							
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	403	1	6635	3	Y	1154	1165	0			64
							5	4	1269	9							
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	462	1	6623	3	Y	1152	1149	0			67
							1	4	1267	9							
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	415	1	6439	3	Y	1267	1275	0			59
							9	4	1394	9							
*12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	353	1	6499	3	Y	1257	1260	0			56
							2	4	1383	9							
*01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	412	1	6392	3	Y	1178	1177	0			57
							4	4	1296	9							
02	6757	X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					Y	NO RPT					57

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
*04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	55	1	6981	3	Y	514	509	0			45
							565	9									
*05	7843	X	6695	-0-	-1148	-0-	44	1	6042	3	Y	554	565	0			34
							609	9									
06	7560	X	6626	-0-	-934	-0-	49	1	5939	3	Y	580	572	0			42
							638	9									
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	80	1	6753	3	Y	530	527	0			45
							583	9									
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	95	1	6603	3	Y	478	497	0			26
							3	4	526	9							
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	80	1	6176	3	Y	437	431	0			32
							2	4	481	9							
10	6634	X	5742	-0-	-892	-0-	74	1	5243	3	Y	381	390	0			23
							6	4	419	9							
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	67	1	6723	3	Y	444	442	0			25
							5	4	488	9							
*12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	67	1	6413	3	Y	535	518	0			42
							3	4	589	9							
*01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	64	1	6269	3	Y	594	611	0			25
							3	4	653	9							
02	5916	X	NO RPT	-0-	-5916	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	68	1	8665	3	Y	961	951	0			81
							1057	9									
*05	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	81	1	11292	3	Y	1151	1170	0			62
							1266	9									
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	100	1	12202	3	Y	1294	1277	0			79
							1423	9									
07	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	125	1	10561	3	Y	1106	1099	0			86
							1217	9									
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	147	1	10156	3	Y	991	1026	0			51
							5	4	1090	9							
09	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	117	1	9068	3	Y	1224	1208	0			67
							4	4	1346	9							
10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	112	1	7950	3	Y	1620	1639	0			48
							9	4	1782	9							
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	94	1	9508	3	Y	1563	1555	0			56
							7	4	1719	9							
*12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	102	1	9741	3	Y	1372	1328	0			100
							5	4	1509	9							
*01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	99	1	9590	3	Y	1376	1415	0			61
							4	4	1514	9							
02	8497	X	NO RPT	-0-	-8497	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	44	1	5673	3	Y	480	474	0			39
						528	9									
*05	6324 X	5909	-0-	-415	-0-	39	1	5395	3	Y	432	442	0			29
						475	9									
06	6120 X	5971	-0-	-149	-0-	44	1	5297	3	Y	573	566	0			36
						630	9									
07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	63	1	5353	3	Y	434	431	0			39
						477	9									
08	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	81	1	5660	3	Y	367	384	0			22
						3	4	404	9							
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	69	1	5325	3	Y	450	444	0			28
						2	4	495	9							
10	5394 X	5078	-0-	-316	-0-	63	1	4469	3	Y	492	501	0			19
						5	4	541	9							
11	5220 X	5091	-0-	-129	-0-	46	1	4693	3	Y	316	315	0			20
						4	4	348	9							
*12	5394 X	5232	-0-	-162	-0-	51	1	4801	3	Y	344	334	0			30
						2	4	378	9							
*01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	52	1	5075	3	Y	417	430	0			17
						2	4	459	9							
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

*04	4290 X	3958	-0-	-332	-0-	29	1	3653	3	Y	251	248	0			21
						276	9									
*05	4743 X	4616	-0-	-127	-0-	31	1	4253	3	Y	302	307	0			16
						332	9									
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	36	1	4350	3	Y	315	311	0			20
						347	9									
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	49	1	4176	3	Y	242	241	0			21
						266	9									
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	60	1	4155	3	Y	209	218	0			12
						2	4	230	9							
09	4260 X	4239	-0-	-21	-0-	51	1	3935	3	Y	228	225	0			15
						2	4	251	9							
10	4402 X	3730	-0-	-672	-0-	49	1	3483	3	Y	176	181	0			10
						4	4	194	9							
11	4260 X	4074	-0-	-186	-0-	38	1	3859	3	Y	158	157	0			11
						3	4	174	9							
*12	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	42	1	3999	3	Y	129	125	0			15
						2	4	142	9							
*01	4464 X	3863	-0-	-601	-0-	37	1	3605	3	Y	199	205	0			9
						2	4	219	9							
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					9

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
*04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	45	1	5737	3	Y	497	492	0			31
							547	9									
*05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	39	1	5384	3	Y	394	402	0			23
							433	9									
06	5550	X	4281	-0-	-1269	-0-	32	1	3847	3	Y	365	360	0			28
							402	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	63	1	5324	3	Y	326	324	0			30
							359	9									
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	76	1	5223	3	Y	313	326	0			17
							2	4	344	9							
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	67	1	5168	3	Y	325	321	0			21
							2	4	358	9							
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	59	1	4184	3	Y	279	285	0			15
							5	4	307	9							
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	45	1	4461	3	Y	307	305	0			17
							3	4	338	9							
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	45	1	4332	3	Y	357	345	0			29
							2	4	393	9							
*01	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	43	1	4224	3	Y	284	295	0			18
							2	4	312	9							
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	50	1	6028	3	Y	474	484	0			34
							521	9									
*05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	54	1	6396	3	Y	610	614	0			30
							671	9									
06	6540	X	6287	-0-	-253	-0-	67	1	5662	3	Y	507	511	0			26
							558	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	76	1	6009	3	Y	535	534	0			27
							589	9									
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	59	1	6387	3	Y	554	553	0			28
							609	9									
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	3	Y	510	511	0			27
							561	9									
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	48	1	5972	3	Y	542	542	0			27
							3	4	596	9							
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	52	1	5883	3	Y	569	564	0			32
							6	4	626	9							
*12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	65	1	5722	3	Y	564	570	0			26
							1	4	620	9							
*01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	71	1	5798	3	Y	588	578	0			36
							647	9									
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5520	X	5031	-0-	-489	-0-	19	1	4564	3	Y	406	391	0			36
							1	4	447	9							
*05	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	19	1	4204	3	Y	334	337	0			33
							10	4	367	9							
06	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	35	1	4158	3	Y	227	230	0			30
							250	9									
07	6510	X	4712	-0-	-1798	-0-	31	1	4477	3	Y	185	195	0			20
							204	9									
08	6510	X	3497	-0-	-3013	-0-	19	1	3346	3	Y	120	123	0			17
							132	9									
09	6300	X	5231	-0-	-1069	-0-	41	1	5011	3	Y	160	156	0			21
							3	4	176	9							
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	44	1	5118	3	Y	156	160	0			17
							172	9									
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	3	Y	142	143	0			16
							156	9									
*12	5394	X	4887	-0-	-507	-0-	39	1	4662	3	Y	168	162	0			22
							1	4	185	9							
*01	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	35	1	4663	3	Y	200	201	0			21
							2	4	220	9							
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

*04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	61	1	7404	3	Y	711	725	0			50
							782	9									
*05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	63	1	7508	3	Y	833	838	0			45
							916	9									
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	83	1	7017	3	Y	768	772	0			41
							845	9									
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	90	1	7131	3	Y	766	765	0			42
							843	9									
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	67	1	7311	3	Y	753	751	0			44
							828	9									
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	72	1	7156	3	Y	739	741	0			42
							813	9									
10	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	59	1	7385	3	Y	769	769	0			42
							4	4	846	9							
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	69	1	7868	3	Y	809	802	0			49
							8	4	890	9							
*12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	84	1	7432	3	Y	774	782	0			41
							2	4	851	9							
*01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	89	1	7296	3	Y	808	795	0			54
							889	9									
02	6525	X	NO RPT	-0-	-6525	-0-					Y	NO RPT					54

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
*04	4920	X	3365	-0-	-1555	-0-	14	1	3161	3	Y	173	167	0			15
							190	9									
*05	4867	X	3257	-0-	-1610	-0-	13	1	3056	3	Y	164	164	0			15
							8	4	180	9							
06	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	32	1	3793	3	Y	191	183	0			23
							210	9									
07	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	25	1	3667	3	Y	181	187	0			17
							199	9									
08	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	21	1	3623	3	Y	178	174	0			21
							196	9									
09	4050	X	3589	-0-	-461	-0-	27	1	3389	3	Y	155	157	0			19
							2	4	171	9							
10	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	34	1	3964	3	Y	145	151	0			13
							160	9									
11	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	36	1	3588	3	Y	125	126	0			12
							138	9									
*12	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	29	1	3453	3	Y	133	129	0			16
							146	9									
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	28	1	3773	3	Y	150	152	0			14
							2	4	165	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	75	1	9069	3	Y	984	1000	0			55
							1082	9									
*05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	67	1	8060	3	Y	1013	1020	0			48
							1114	9									
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	89	1	7552	3	Y	950	957	0			41
							1045	9									
07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	97	1	7624	3	Y	948	946	0			43
							1043	9									
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	70	1	7627	3	Y	911	910	0			44
							1002	9									
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	75	1	7421	3	Y	912	914	0			42
							1003	9									
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	62	1	7851	3	Y	972	971	0			43
							5	4	1069	9							
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	61	1	6935	3	Y	848	842	0			49
							7	4	933	9							
*12	7781	X	7389	-0-	-392	-0-	73	1	6363	3	Y	865	875	0			39
							1	4	952	9							
*01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	86	1	7004	3	Y	975	958	0			56
							1073	9									
02	6873	X	NO RPT	-0-	-6873	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	66	1	8013	3	Y	783	799	0			55
							861	9									
*05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	68	1	8111	3	Y	921	927	0			49
							1013	9									
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	91	1	7641	3	Y	852	859	0			42
							937	9									
07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	100	1	7889	3	Y	834	833	0			43
							917	9									
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	74	1	7985	3	Y	828	827	0			44
							911	9									
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	74	1	7403	3	Y	795	797	0			42
							875	9									
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	60	1	7429	3	Y	792	792	0			42
							4	4	871	9							
11	7590	X	6557	-0-	-1033	-0-	52	1	5896	3	Y	548	545	0			45
							6	4	603	9							
*12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7082	3	Y	839	845	0			39
							1	4	923	9							
*01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	86	1	7041	3	Y	814	801	0			52
							895	9									
02	6989	X	NO RPT	-0-	-6989	-0-					Y	NO RPT					52

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
*04	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	117	1	14111	3	Y	1348	1377	0			97
							1483	9									
*05	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	117	1	14060	3	Y	1617	1628	0			86
							1	4	1779	9							
06	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	155	1	13123	3	Y	1491	1503	0			74
							1	4	1640	9							
07	17670	X	15545	-0-	-2125	-0-	173	1	13683	3	Y	1535	1532	0			77
							1689	9									
08	17670	X	15422	-0-	-2248	-0-	126	1	13658	3	Y	1489	1486	0			80
							1638	9									
09	16170	X	15336	-0-	-834	-0-	136	1	13571	3	Y	1481	1485	0			76
							1629	9									
10	16709	X	15159	-0-	-1550	-0-	107	1	13436	3	Y	1462	1463	0			75
							8	4	1608	9							
11	15030	X	14340	-0-	-690	-0-	109	1	12602	3	Y	1468	1456	0			87
							14	4	1615	9							
*12	15934	X	14242	-0-	-1692	-0-	141	1	12457	3	Y	1492	1508	0			71
							3	4	1641	9							
*01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	152	1	12386	3	Y	1568	1543	0			96
							1725	9									
02	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					96

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
*04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	687	1	11912	3	Y	391	395	1			73
							430	9									
*05	13237	X	13071	-0-	-166	-0-	724	1	11943	3	Y	367	374	1			66
							404	9									
06	12810	X	12550	-0-	-260	-0-	681	1	11465	3	Y	367	353	1			80
							404	9									
07	13547	X	12489	-0-	-1058	-0-	731	1	11393	3	Y	332	320	1			92
							365	9									
08	13547	X	11429	-0-	-2118	-0-	653	1	10461	3	Y	286	281	1			97
							315	9									
09	12870	X	11386	-0-	-1484	-0-	610	1	10475	3	Y	274	275	1			96
							301	9									
10	13299	X	12400	-0-	-899	-0-	668	1	11389	3	Y	312	317	1			91
							343	9									
11	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	701	1	11869	3	Y	354	360	1			85
							389	9									
*12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	728	1	12237	3	Y	339	323	1			101
							373	9									
*01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	745	1	12382	3	Y	338	377	1			62
							372	9									
02	10382	X	NO RPT	-0-	-10382	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

*04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	68	1	8204	3	Y	857	873	0			56
							943	9									
*05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	70	1	8402	3	Y	979	985	0			50
							1077	9									
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	95	1	8018	3	Y	887	894	0			43
							976	9									
07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	104	1	8225	3	Y	875	874	0			44
							963	9									
08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	78	1	8456	3	Y	874	872	0			46
							961	9									
09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	78	1	7791	3	Y	827	829	0			44
							910	9									
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	63	1	7975	3	Y	849	849	0			44
							5	4	934	9							
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	66	1	7587	3	Y	841	834	0			51
							8	4	925	9							
*12	8184	X	7943	-0-	-241	-0-	80	1	7006	3	Y	778	788	0			41
							1	4	856	9							
*01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	87	1	7111	3	Y	843	829	0			55
							927	9									
02	7366	X	NO RPT	-0-	-7366	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5370	X	2434	-0-	-2936	-0-	113	1	2006	3	Y	286	280	0			27
							315	9									
*05	5549	X	2331	-0-	-3218	-0-	120	1	1933	3	Y	253	264	0			16
							278	9									
06	4260	X	877	-0-	-3383	-0-	57	1	690	3	Y	118	123	0			11
							130	9									
07	2542	X	666	-0-	-1876	-0-	44	1	523	3	Y	90	91	0			10
							99	9									
08	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	15	1	184	3	Y	33	37	0			6
							36	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	2	0			4
10	2263	X	212	-0-	-2051	-0-	14	1	155	3	Y	39	37	0			6
							43	9									
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	3	Y	339	324	0			21
							373	9									
*12	3100	N	4097	-0-	997	997	256	1	3326	3	Y	468	462	0			27
							515	9									
*01	3100	N	3797	-0-	697	1694	271	1	3107	3	Y	381	386	0			22
							419	9									
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	1259					Y	NO RPT					22

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
*04	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	119	1	2106	3	Y	306	307	0			34
							337	9									
*05	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	186	1	3005	3	Y	445	453	0			26
							490	9									
06	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	247	1	2986	3	Y	432	431	0			27
							475	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	301	1	3559	3	Y	511	506	0			32
							562	9									
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	292	1	3465	3	Y	488	487	0			33
							537	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	300	1	3252	3	Y	448	452	0			29
							493	9									
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	323	1	3562	3	Y	497	488	0			38
							547	9									
11	3780	X	2642	-0-	-1138	-0-	175	1	2134	3	Y	303	316	0			25
							333	9									
*12	3906	X	2347	-0-	-1559	-0-	146	1	1896	3	Y	277	279	0			23
							305	9									
*01	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	232	1	2656	3	Y	382	378	0			27
							420	9									
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	250	1	4430	3	Y	602	597	0			61
							662	9									
*05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	270	1	4350	3	Y	496	524	0			33
							546	9									
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	318	1	3851	3	Y	481	480	0			34
							529	9									
07	5146	X	5144	-0-	-2	-0-	356	1	4214	3	Y	522	519	0			37
							574	9									
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	367	1	4356	3	Y	534	534	0			37
							587	9									
09	4980	X	4656	-0-	-324	-0-	351	1	3808	3	Y	452	456	0			33
							497	9									
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	408	1	4508	3	Y	544	531	0			46
							598	9									
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	622	621	0			47
							684	9									
*12	5146	X	4685	-0-	-461	-0-	300	1	3892	3	Y	448	458	0			37
							493	9									
*01	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	349	1	3994	3	Y	441	442	0			36
							485	9									
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					Y	NO RPT					36

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	154	1	2725	3	Y	567	553	0			51
							624	9									
*05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	208	1	3360	3	Y	530	550	0			31
							583	9									
06	3990	X	3069	-0-	-921	-0-	207	1	2503	3	Y	326	334	0			23
							359	9									
07	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	199	1	2358	3	Y	303	303	0			23
							333	9									
08	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	191	1	2263	3	Y	301	301	0			23
							331	9									
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	213	1	2313	3	Y	313	313	0			23
							344	9									
10	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	194	1	2145	3	Y	324	318	0			29
							356	9									
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	236	1	2884	3	Y	404	401	0			32
							444	9									
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	232	1	3016	3	Y	445	444	0			33
							490	9									
*01	2573	X	2157	-0-	-416	-0-	150	1	1712	3	Y	268	277	0			24
							295	9									
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	226 696	1 9	3993	3	Y	633	623	0			60
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	222 526	1 9	3576	3	Y	478	507	0			31
06	4170	X	3677	-0-	-493	-0-	239 541	1 9	2897	3	Y	492	491	0			32
07	5177	X	3769	-0-	-1408	-0-	256 483	1 9	3030	3	Y	439	439	0			32
08	5146	X	3629	-0-	-1517	-0-	241 535	1 9	2853	3	Y	486	485	0			33
09	4770	X	3467	-0-	-1303	-0-	249 514	1 9	2704	3	Y	467	470	0			30
10	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	241 516	1 9	2665	3	Y	469	462	0			37
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	250 651	1 9	3044	3	Y	592	588	0			41
*12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	363 878	1 9	4706	3	Y	798	790	0			49
*01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	396 758	1 9	4538	3	Y	689	694	0			44
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					44

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	291 1176	1 9	5155	3	Y	1069	1071	0			116
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	356 1196	1 9	5740	3	Y	1087	1133	0			70
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	420 1189	1 9	5089	3	Y	1081	1079	0			72
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	542 1232	1 9	6425	3	Y	1120	1115	0			77
08	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	685 1366	1 9	8128	3	Y	1242	1236	0			83
09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	626 1163	1 9	6797	3	Y	1057	1069	0			71
10	7564	X	7357	-0-	-207	-0-	521 1088	1 9	5748	3	Y	989	977	0			83
11	7320	X	6130	-0-	-1190	-0-	396 898	1 9	4836	3	Y	816	830	0			69
*12	7564	X	5637	-0-	-1927	-0-	347 792	1 9	4498	3	Y	720	726	0			63
*01	7502	X	5018	-0-	-2484	-0-	339 790	1 9	3889	3	Y	718	720	0			61
02	7018	X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					Y	NO RPT					61

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
*04	11629	X	6972	-0-	-4657	-0-	332	1	5874	3	Y	696	688	0			70
							766	9									
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	365	1	5888	3	Y	593	624	0			39
							652	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	447	1	5414	3	Y	572	573	0			38
							629	9									
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	512	1	6061	3	Y	622	618	0			42
							684	9									
08	6913	X	6765	-0-	-148	-0-	475	1	5629	3	Y	601	601	0			42
							661	9									
09	6690	X	6367	-0-	-323	-0-	487	1	5284	3	Y	542	546	0			38
							596	9									
10	6944	X	6916	-0-	-28	-0-	521	1	5747	3	Y	589	578	0			49
							648	9									
11	6720	X	6578	-0-	-142	-0-	450	1	5495	3	Y	575	579	0			45
							633	9									
*12	6944	X	5456	-0-	-1488	-0-	356	1	4614	3	Y	442	449	0			38
							486	9									
*01	6789	X	5301	-0-	-1488	-0-	389	1	4459	3	Y	412	414	0			36
							453	9									
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					Y	NO RPT					36

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
*04	18570	X	15741	-0-	-2829	-0-	826	1	14323	3	Y	538	541	1			227
							592	9									
*05	19189	X	16148	-0-	-3041	-0-	889	1	14667	3	Y	538	547	1			218
							592	9									
06	17430	X	13619	-0-	-3811	-0-	734	1	12345	3	Y	491	475	1			234
							540	9									
07	17391	X	17128	-0-	-263	-0-	997	1	15542	3	Y	535	508	1			261
							589	9									
08	16647	X	15173	-0-	-1474	-0-	861	1	13798	3	Y	467	457	1			271
							514	9									
09	15720	X	15081	-0-	-639	-0-	802	1	13771	3	Y	462	461	1			272
							508	9									
10	17081	X	15120	-0-	-1961	-0-	810	1	13804	3	Y	460	475	1			257
							506	9									
11	15660	X	13869	-0-	-1791	-0-	746	1	12620	3	Y	457	473	1			241
							503	9									
*12	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	877	1	14745	3	Y	511	481	1			271
							562	9									
*01	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	820	1	13639	3	Y	444	505	1			210
							488	9									
02	13224	X	NO RPT	-0-	-13224	-0-					Y	NO RPT					210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	701	3	Y	230	209	1			21
							253	9									
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	187	1	1508	3	Y	353	305	1			69
							388	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	3	Y	245	282	1			32
							1	4	270	9							
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1204	3	Y	193	159	1			66
							212	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	117	1	1089	3	Y	159	183	1			42
							175	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	171	1	1406	3	Y	144	160	1			26
							158	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	112	1	1057	3	Y	74	81	1			19
							81	9									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	673	3	Y	37	41	1			15
							41	9									
*01	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	275	1	2318	3	Y	93	96	1			12
							102	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2695					Y	NO RPT					12

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	199	1	2153	3	Y	432	381	1			61
							475	9									
*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2349	3	Y	359	383	1			37
							395	9									
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	346	1	2790	3	Y	323	294	1			66
							355	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	154	1	2774	3	Y	336	363	1			39
							1	4	370	9							
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	222	1	2689	3	Y	323	259	1			103
							355	9									
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	259	1	2407	3	Y	300	332	1			71
							330	9									
10	3162	X	2438	-0-	-724	-0-	231	1	1900	3	Y	279	307	1			43
							307	9									
11	3060	X	1234	-0-	-1826	-0-	103	1	977	3	Y	140	153	1			30
							154	9									
*12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		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 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
*04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	193	1	2096	3	Y	560	513	1			78
							616	9									
*05	3100	N	4163	-0-	1063	1063	291	1	3583	3	Y	263	314	1			27
							289	9									
06	3000	N	3151	-0-	151	1214	315	1	2541	3	Y	268	244	1			51
							295	9									
07	3100	N	3422	-0-	322	1536	162	1	2921	3	Y	307	326	1			32
							1	4	338	9							
08	3100	N	3394	-0-	294	1830	234	1	2832	3	Y	298	238	1			92
							328	9									
*09	4965	X	3135	-0-	-1830	-0-	274	1	2553	3	Y	280	308	1			64
							308	9									
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	288	1	2365	3	Y	250	276	1			38
							275	9									
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	217	1	2045	3	Y	166	170	1			34
							183	9									
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	517	1	4165	3	Y	323	272	1			85
							355	9									
*01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	528	1	4451	3	Y	281	332	1			34
							309	9									
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					34

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	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	154	1	1931	3	Y	235	234	0			5
							2	4	259	9							
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	370	1	2171	3	Y	347	347	0			5
							3	4	382	9							
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	315	1	2270	3	Y	379	378	0			6
							17	4	417	9							
*12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	2	0			4
*01	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	81	1	930	3	Y	104	96	0	7	1	5
							9	4	114	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1134					Y	NO RPT					5

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
*04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	433	1	7017	3	Y	2083	2016	0			186
							1	4	2291	9							
*05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	539	1	6820	3	Y	1637	1651	0			172
							4	4	1801	9							
06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	918	1	7655	3	Y	922	1006	0			88
							1	4	1014	9							
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	794	1	7978	3	Y	1130	1120	0			98
							3	4	1243	9							
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	610	1	7760	3	Y	1137	1132	0			103
							3	4	1251	9							
09	8610	X	7723	-0-	-887	-0-	481	1	6200	3	Y	945	963	0			85
							2	4	1040	9							
10	8897	X	7584	-0-	-1313	-0-	478	1	6059	3	Y	949	924	0			110
							3	4	1044	9							
11	8610	X	7150	-0-	-1460	-0-	327	1	5748	3	Y	973	992	0			91
							5	4	1070	9							
*12	8897	X	7899	-0-	-998	-0-	251	1	6546	3	Y	1001	1002	0			90
							1	4	1101	9							
*01	8277	X	6333	-0-	-1944	-0-	618	1	4505	3	Y	1094	1068	0			116
							7	4	1203	9							
02	7511	X	NO RPT	-0-	-7511	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	421	1	6814	3	Y	748	787	0			73
							1	4	823	9							
*05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	488	1	6165	3	Y	807	798	0			82
							3	4	888	9							
06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	691	1	5763	3	Y	1282	1260	0			104
							1	4	1410	9							
07	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	629	1	6311	3	Y	899	926	0			77
							2	4	989	9							
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	487	1	6199	3	Y	919	916	0			80
							3	4	1011	9							
09	7410	X	5955	-0-	-1455	-0-	370	1	4759	3	Y	750	765	0			65
							1	4	825	9							
10	7657	X	6686	-0-	-971	-0-	425	1	5392	3	Y	787	764	0			88
							3	4	866	9							
11	7410	X	5569	-0-	-1841	-0-	256	1	4505	3	Y	731	752	0			67
							4	4	804	9							
*12	7657	X	6252	-0-	-1405	-0-	198	1	5153	3	Y	818	814	0			71
							1	4	900	9							
*01	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	306	1	2231	3	Y	570	578	0			63
							3	4	627	9							
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					63

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
*04	7590	X	6303	-0-	-1287	-0-	324	1	5252	3	Y	660	682	0			63
							1	4	726	9							
*05	7843	X	6676	-0-	-1167	-0-	428	1	5413	3	Y	756	743	0			76
							3	4	832	9							
06	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	628	1	5240	3	Y	637	659	0			54
							1	4	701	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	461	1	4639	3	Y	623	626	0			51
							2	4	685	9							
08	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	284	1	3607	3	Y	513	520	0			44
							1	4	564	9							
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	464	1	5980	3	Y	858	835	0			67
							2	4	944	9							
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	419	1	5314	3	Y	703	693	0			77
							3	4	773	9							
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	342	1	6011	3	Y	724	739	0			62
							5	4	796	9							
*12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	190	1	4926	3	Y	666	673	0			55
							733	9									
*01	5673	X	2088	-0-	-3585	-0-	198	1	1441	3	Y	406	419	0			42
							2	4	447	9							
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6570	X	5238	-0-	-1332	-0-	274	1	4423	3	Y	492	521	0			44
							541	9									
*05	6789	X	4306	-0-	-2483	-0-	280	1	3536	3	Y	444	446	0			42
							2	4	488	9							
06	6480	X	3786	-0-	-2694	-0-	354	1	2951	3	Y	437	446	0			33
							481	9									
07	6200	X	4814	-0-	-1386	-0-	413	1	4139	3	Y	237	252	0			18
							1	4	261	9							
08	6138	X	4681	-0-	-1457	-0-	302	1	3845	3	Y	484	466	0			36
							2	4	532	9							
09	5700	X	4484	-0-	-1216	-0-	278	1	3581	3	Y	567	562	0			41
							1	4	624	9							
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	421	1	5350	3	Y	745	711	0			75
							3	4	820	9							
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	221	1	3875	3	Y	535	566	0			44
							3	4	589	9							
*12	4805	X	3588	-0-	-1217	-0-	114	1	2961	3	Y	466	475	0			35
							513	9									
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	310	1	2266	3	Y	551	536	0			50
							4	4	606	9							
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					50

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
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	365	1	5909	3	Y	520	555	0			44
							1	4	572	9							
*05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	458	1	5782	3	Y	575	568	0			51
							3	4	633	9							
06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	606	1	5060	3	Y	505	520	0			36
							1	4	556	9							
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	517	1	5191	3	Y	866	840	0			62
							2	4	953	9							
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	423	1	5377	3	Y	751	755	0			58
							2	4	826	9							
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	334	1	4289	3	Y	569	585	0			42
							1	4	626	9							
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	358	1	4544	3	Y	679	654	0			67
							2	4	747	9							
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	222	1	3885	3	Y	621	640	0			48
							3	4	683	9							
*12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	175	1	4549	3	Y	692	689	0			51
							761	9									
*01	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	424	1	3096	3	Y	728	712	0			67
							5	4	801	9							
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	296	1	4777	3	Y	634	662	0			58
							697	9									
*05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	383	1	4838	3	Y	626	623	0			61
							3	4	689	9							
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	3967	3	Y	619	631	0			49
							1	4	681	9							
07	5766	X	4542	-0-	-1224	-0-	326	1	3273	3	Y	856	840	0			65
							1	4	942	9							
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	397	1	5046	3	Y	537	558	0			44
							2	4	591	9							
09	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	319	1	4105	3	Y	573	574	0			43
							1	4	630	9							
10	5766	X	5235	-0-	-531	-0-	329	1	4168	3	Y	669	643	0			69
							2	4	736	9							
11	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	215	1	3781	3	Y	706	717	0			58
							3	4	777	9							
*12	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	151	1	3915	3	Y	688	692	0			54
							757	9									
*01	5084	X	4063	-0-	-1021	-0-	398	1	2896	3	Y	695	683	0			66
							4	4	765	9							
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					Y	NO RPT					66

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

*04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	323	1	5238	3	Y	565	588	0			54
							1	4	622	9							
*05	6665	X	5868	-0-	-797	-0-	385	1	4869	3	Y	555	552	0			57
							3	4	611	9							
06	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	593	1	4950	3	Y	530	542	0			45
							1	4	583	9							
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	504	1	5064	3	Y	690	680	0			55
							2	4	759	9							
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	397	1	5046	3	Y	713	709	0			59
							2	4	784	9							
09	5310	X	4735	-0-	-575	-0-	297	1	3818	3	Y	563	576	0			46
							1	4	619	9							
10	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	324	1	4114	3	Y	549	536	0			59
							2	4	604	9							
11	5310	X	4590	-0-	-720	-0-	216	1	3788	3	Y	530	544	0			45
							3	4	583	9							
*12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	172	1	4474	3	Y	683	673	0			55
							751	9									
*01	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	345	1	2515	3	Y	648	639	0			64
							4	4	713	9							
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					64

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

09	11364	X	387	-0-	-10977	-0-	23	1	288	3	Y	69	69	0			3
							76	9									
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	263	1	1543	3	Y	356	357	0			2
							2	4	392	9							
11	15420	X	2578	-0-	-12842	-0-	272	1	1958	3	Y	304	304	0			2
							14	4	334	9							
*12	10013	X	2471	-0-	-7542	-0-	261	1	1861	3	Y	277	276	0			3
							44	4	305	9							
*01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	3	Y	202	188	0	16	1	1
							17	4	222	9							
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	187	1	2343	3	Y	168	169	0			5
							3	4	185	9							
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	535	1	3146	3	Y	183	184	0			4
							5	4	201	9							
11	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	236	1	1704	3	Y	176	176	0			4
							13	4	194	9							
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	456	1	3245	3	Y	152	152	0			4
							76	4	167	9							
*01	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	158	1	1818	3	Y	173	161	0	12	1	4
							17	4	190	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2183					Y	NO RPT					4

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
*04	57300	X	47644	-0-	-9656	-0-	2545	1	43963	3	Y	1032	1029	1			45
							1	4	1135	9							
*05	59210	X	47820	-0-	-11390	-0-	2685	1	44044	3	Y	992	989	1			48
							1091	9									
06	55800	X	45291	-0-	-10509	-0-	2485	1	41830	3	Y	886	884	1			50
							1	4	975	9							
07	53785	X	46638	-0-	-7147	-0-	2754	1	42884	3	Y	908	885	1			73
							1	4	999	9							
08	51367	X	47074	-0-	-4293	-0-	2606	1	43551	3	Y	834	844	1			63
							917	9									
09	47910	X	44759	-0-	-3151	-0-	2421	1	41334	3	Y	908	919	1			52
							5	4	999	9							
10	47988	X	43583	-0-	-4405	-0-	2363	1	40317	3	Y	815	809	1			58
							6	4	897	9							
11	45540	X	44216	-0-	-1324	-0-	2348	1	40910	3	Y	870	876	1			52
							1	4	957	9							
*12	47058	X	43780	-0-	-3278	-0-	2363	1	40520	3	Y	815	781	1			86
							897	9									
*01	47058	X	43014	-0-	-4044	-0-	2355	1	39702	3	Y	865	917	1			34
							5	4	952	9							
02	43529	X	NO RPT	-0-	-43529	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	319	1	5543	3	Y	427	416	0			86
							1	4	470	9							
*05	5642	X	5629	-0-	-13	-0-	421	1	4548	3	Y	600	571	0			115
							660	9									
06	6120	X	2362	-0-	-3758	-0-	231	1	1903	3	Y	207	249	0			73
							228	9									
07	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	258	1	3047	3	Y	340	349	0			64
							374	9									
08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	279	1	2986	3	Y	373	381	0			56
							2	4	410	9							
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	289	1	3324	3	Y	386	386	0			56
							425	9									
10	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	256	1	2671	3	Y	337	335	0			58
							371	9									
11	3570	X	2813	-0-	-757	-0-	194	1	2344	3	Y	250	264	0			44
							275	9									
*12	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	307	1	2843	3	Y	459	466	0			37
							505	9									
*01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	357	1	3029	3	Y	424	406	0			55
							466	9									
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6000 X	5488	-0-	-512	-0-	206	1	4401	3	Y	801	799	0			27
						881	9									
*05	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	314	1	6167	3	Y	1053	1054	0			26
						1	4	1158	9							
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	331	1	4840	3	Y	918	928	0			16
						1010	9									
07	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	409	1	5384	3	Y	906	898	0			24
						997	9									
08	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	340	1	4287	3	Y	568	572	0			20
						625	9									
09	7110 X	6545	-0-	-565	-0-	373	1	5163	3	Y	916	916	0			20
						1	4	1008	9							
10	7347 X	6361	-0-	-986	-0-	280	1	5081	3	Y	907	905	0			22
						2	4	998	9							
11	6570 X	5134	-0-	-1436	-0-	302	1	3926	3	Y	824	824	0			22
						906	9									
*12	6789 X	6032	-0-	-757	-0-	355	1	4667	3	Y	918	915	0			25
						1010	9									
*01	6789 X	4480	-0-	-2309	-0-	262	1	3615	3	Y	548	547	0			26
						603	9									
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

*04	7200 X	6157	-0-	-1043	-0-	232	1	4979	3	Y	859	858	0			42
						1	4	945	9							
*05	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	338	1	6638	3	Y	1049	1053	0			38
						1	4	1154	9							
06	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	441	1	6473	3	Y	1117	1129	0			26
						1	4	1229	9							
07	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	471	1	6212	3	Y	1159	1148	0			37
						1	4	1275	9							
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	497	1	6291	3	Y	861	866	0			32
						1	4	947	9							
09	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	413	1	5711	3	Y	830	831	0			31
						1	4	913	9							
10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	344	1	6223	3	Y	928	926	0			33
						2	4	1021	9							
11	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	4686	3	Y	880	882	0			31
						968	9									
*12	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	422	1	5570	3	Y	947	944	0			34
						1	4	1042	9							
*01	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	449	1	6211	3	Y	811	809	0			36
						1	4	892	9							
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8220 X	6201	-0-	-2019	-0-	231	1	4938	3	Y	938	937	0			44
						1032	9									
*05	8029 X	6387	-0-	-1642	-0-	257	1	5021	3	Y	1008	1013	0			39
						1109	9									
06	7440 X	6362	-0-	-1078	-0-	331	1	4853	3	Y	1071	1084	0			26
						1178	9									
07	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	351	1	4625	3	Y	1056	1046	0			36
						1162	9									
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	371	1	4682	3	Y	947	952	0			31
						1042	9									
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	277	1	3825	3	Y	726	727	0			30
						799	9									
10	5053 X	4896	-0-	-157	-0-	214	1	3875	3	Y	733	731	0			32
						1	4	806	9							
11	4890 X	4522	-0-	-368	-0-	263	1	3421	3	Y	762	765	0			29
						838	9									
*12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	295	1	3873	3	Y	845	842	0			32
						930	9									
*01	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	283	1	3907	3	Y	895	893	0			34
						985	9									
02	3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

*04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	230	1	4925	3	Y	685	684	0			29
						754	9									
*05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	3	Y	872	876	0			25
						959	9									
06	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	313	1	4581	3	Y	928	937	0			16
						1021	9									
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	390	1	5136	3	Y	1110	1100	0			26
						1221	9									
08	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	432	1	5465	3	Y	1257	1260	0			23
						1	4	1383	9							
09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	357	1	4921	3	Y	1019	1020	0			22
						1121	9									
10	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	257	1	4655	3	Y	1002	999	0			25
						2	4	1102	9							
11	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	269	1	3492	3	Y	895	896	0			24
						985	9									
*12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	249	1	3276	3	Y	918	914	0			28
						1010	9									
*01	5611 X	4685	-0-	-926	-0-	256	1	3535	3	Y	813	811	0			30
						894	9									
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-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 #: 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
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	184	1	3940	3	Y	939	937	0			38
							1033	9									
*05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	293	1	5759	3	Y	1091	1095	0			34
							1	4	1200	9							
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	343	1	5026	3	Y	954	967	0			21
							1049	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	359	1	4720	3	Y	890	882	0			29
							979	9									
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	427	1	5410	3	Y	1229	1232	0			26
							1	4	1352	9							
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	364	1	5026	3	Y	1045	1046	0			25
							1150	9									
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	303	1	5493	3	Y	964	961	0			28
							2	4	1060	9							
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	332	1	4319	3	Y	734	735	0			27
							807	9									
*12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	3	Y	869	866	0			30
							956	9									
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	327	1	4512	3	Y	880	878	0			32
							968	9									
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

*04	20310	X	18813	-0-	-1497	-0-	1087	1	17168	3	Y	506	481	1			196
							1	4	557	9							
*05	19561	X	17658	-0-	-1903	-0-	1026	1	16208	3	Y	385	411	1			170
							424	9									
06	18840	X	17169	-0-	-1671	-0-	991	1	15692	3	Y	441	440	1			171
							1	4	485	9							
07	18817	X	17733	-0-	-1084	-0-	1122	1	16070	3	Y	491	441	1			221
							1	4	540	9							
08	18817	X	17907	-0-	-910	-0-	1084	1	16457	3	Y	332	329	1			224
							1	4	365	9							
09	18210	X	15906	-0-	-2304	-0-	891	1	14669	3	Y	314	335	1			203
							1	4	345	9							
10	17732	X	16840	-0-	-892	-0-	1013	1	15433	3	Y	357	347	1			213
							1	4	393	9							
11	17310	X	15903	-0-	-1407	-0-	866	1	14642	3	Y	359	394	1			178
							395	9									
*12	17887	X	17524	-0-	-363	-0-	981	1	16094	3	Y	408	364	1			222
							449	9									
*01	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	1000	1	15384	3	Y	407	464	1			165
							448	9									
02	14848	X	NO RPT	-0-	-14848	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13260	X	10338	-0-	-2922	-0-	594	1	9377	3	Y	334	326	1			158
							367	9									
*05	12927	X	10948	-0-	-1979	-0-	631	1	9970	3	Y	315	329	1			144
							347	9									
06	12510	X	10409	-0-	-2101	-0-	600	1	9494	3	Y	286	288	1			142
							315	9									
07	10323	X	10155	-0-	-168	-0-	643	1	9201	3	Y	283	255	1			170
							311	9									
08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	627	1	9510	3	Y	264	250	1			184
							290	9									
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	581	1	9558	3	Y	278	288	1			174
							306	9									
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	652	1	9940	3	Y	294	288	1			180
							1	4	323	9							
11	9990	X	9946	-0-	-44	-0-	536	1	9069	3	Y	310	337	1			153
							341	9									
*12	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	603	1	9896	3	Y	352	314	1			191
							387	9									
*01	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	559	1	8596	3	Y	289	341	1			139
							318	9									
02	9483	X	NO RPT	-0-	-9483	-0-					Y	NO RPT					139

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
*04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	449	1	5753	3	Y	1198	1108	0			144
							20	4	1318	9							
*05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	287	1	5452	3	Y	528	586	0			86
							21	4	581	9							
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	524	1	5462	3	Y	497	514	0			69
							32	4	547	9							
07	8091	X	6568	-0-	-1523	-0-	554	1	5454	3	Y	487	483	0			73
							24	4	536	9							
08	8091	X	6476	-0-	-1615	-0-	511	1	5450	3	Y	451	456	0			68
							19	4	496	9							
09	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	532	1	5456	3	Y	419	407	0			80
							22	4	461	9							
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	595	1	5927	3	Y	454	457	0			77
							22	4	499	9							
11	6570	X	6460	-0-	-110	-0-	409	1	5567	3	Y	419	425	0			71
							23	4	461	9							
*12	6727	X	5822	-0-	-905	-0-	380	1	4944	3	Y	433	425	0			79
							22	4	476	9							
*01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	431	1	5191	3	Y	530	521	0			88
							24	4	583	9							
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*03	2294	X	661	-0-	-1633	-0-	60	1	576	3	Y	17	4	0	14	1	-0-
							6	4	19	9							
*04	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	54	1	1528	3	Y	128	82	0	44	1	2
							1	4	141	9							
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	151	1	3377	3	Y	527	343	0	175	1	11
							5	4	580	9							
*06	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	602	1	10265	3	Y	589	350	0	243	1	7
							24	4	648	9							
*07	3100	N	9035	-0-	5935	5935	499	1	8043	3	Y	430	426	0	3	1	8
							20	4	473	9							
*08	3100	N	2650	-0-	-450	5485	157	1	2205	3	Y	260	262	0			6
							2	4	286	9							
*09	7361	X	1876	-0-	-5485	-0-	123	1	1545	3	Y	187	187	0			6
							2	4	206	9							
*10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	182	1	1071	3	Y	248	251	0			3
							2	4	273	9							
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	241	1	1737	3	Y	292	291	0			4
							13	4	321	9							
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	504	1	3584	3	Y	235	234	0			5
							84	4	259	9							
*01	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	229	1	2622	3	Y	186	173	0	15	1	3
							24	4	205	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3080					Y	NO RPT					3

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

*04	5220	X	3469	-0-	-1751	-0-	538	1	2312	3	Y	563	570	1			81
							619	9									
*05	5394	X	3862	-0-	-1532	-0-	523	1	2694	3	Y	584	601	1			64
							3	4	642	9							
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	601	1	3589	3	Y	680	613	1			131
							748	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	652	1	3859	3	Y	699	739	1			91
							769	9									
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	609	1	3906	3	Y	574	534	1			131
							631	9									
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	584	1	4437	3	Y	731	734	1			128
							804	9									
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	644	1	3971	3	Y	704	736	1			96
							17	4	774	9							
11	5100	X	4726	-0-	-374	-0-	478	1	3562	3	Y	624	534	1			186
							686	9									
*12	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	629	1	3582	3	Y	604	469	1			321
							664	9									
*01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	3796	3	Y	702	882	1			141
							772	9									
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4230 X	3104	-0-	-1126	-0-	100	1	2134	3	Y	791	790	0			40
						870	9									
*05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	170	1	3331	3	Y	1295	1298	0			37
						1425	9									
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	291	1	4254	3	Y	1076	1088	0			25
						1184	9									
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	373	1	4911	3	Y	1129	1119	0			35
						1242	9									
08	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	394	1	4994	3	Y	1211	1216	0			30
						1	4	1332	9							
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	312	1	4295	3	Y	1008	1009	0			29
						1109	9									
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	270	1	4888	3	Y	1070	1067	0			32
						2	4	1177	9							
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	343	1	4459	3	Y	1185	1186	0			31
						1304	9									
*12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	307	1	4038	3	Y	1005	1002	0			34
						1106	9									
*01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	5190	3	Y	1160	1156	0			38
						1276	9									
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

*04	21510 X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
06	19680 X	7990	-0-	-11690	-0-	437	1	7299	3	Y	227	15	0	193	1	19
						4	4	250	9							
07	T. A.	9146	-0-	9146	9146	536	1	8294	3	Y	285	295	1			9
						2	4	314	9							
08	T. A.	9869	-0-	9869	19015	561	1	8910	3	Y	346	329	1			26
						17	4	381	9							
09	29019 X	10004	-0-	-19015	-0-	577	1	9017	3	Y	372	367	1			31
						1	4	409	9							
10	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	548	1	9222	3	Y	358	363	1			26
						2	4	394	9							
11	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	597	1	9930	3	Y	451	434	1			43
						1	4	496	9							
*12	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	630	1	10426	3	Y	396	420	1			19
						436	9									
*01	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	587	1	9688	3	Y	437	435	1			21
						1	4	481	9							
02	8323 X	NO RPT	-0-	-8323	-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 #: 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
*04	21960	X	15284	-0-	-6676	-0-	818	1	13728	3	Y	671	632	0			65
							738	9									
*05	20150	X	5842	-0-	-14308	-0-	334	1	5300	3	Y	189	229	0			25
							208	9									
06	19500	X	13726	-0-	-5774	-0-	753	1	12584	3	Y	347	25	0	314	1	33
							7	4	382	9							
07	13392	X	13171	-0-	-221	-0-	775	1	11974	3	Y	382	402	1			13
							2	4	420	9							
08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	799	1	12653	3	Y	406	389	1			30
							23	4	447	9							
09	12960	X	12026	-0-	-934	-0-	699	1	10917	3	Y	372	372	1			30
							1	4	409	9							
10	13392	X	12984	-0-	-408	-0-	701	1	11795	3	Y	442	442	1			30
							2	4	486	9							
11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	715	1	11890	3	Y	423	414	1			39
							1	4	465	9							
*12	13392	X	13384	-0-	-8	-0-	731	1	12112	3	Y	491	507	1			23
							1	4	540	9							
*01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	684	1	11288	3	Y	431	433	1			21
							1	4	474	9							
02	10614	X	NO RPT	-0-	-10614	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	164	1	3501	3	Y	787	784	0			27
							866	9									
*05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	198	1	3881	3	Y	738	741	0			24
							812	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	260	1	3801	3	Y	699	707	0			16
							769	9									
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	314	1	4128	3	Y	700	694	0			22
							770	9									
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	349	1	4408	3	Y	697	700	0			19
							767	9									
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	306	1	4218	3	Y	600	600	0			19
							660	9									
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	248	1	4494	3	Y	665	663	0			21
							2	4	732	9							
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	281	1	3658	3	Y	641	642	0			20
							705	9									
*12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	274	1	3605	3	Y	625	624	0			21
							688	9									
*01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	300	1	4130	3	Y	760	758	0			23
							836	9									
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	232	1	2972	3	Y	330	306	0			42
							10	4	363	9							
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	3	Y	407	407	0			42
							9	4	448	9							
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	3	Y	411	421	0			32
							14	4	452	9							
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	245	1	2420	3	Y	385	382	0			35
							11	4	424	9							
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	212	1	2258	3	Y	370	374	0			31
							8	4	407	9							
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	199	1	2034	3	Y	324	315	0			40
							8	4	356	9							
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	225	1	2245	3	Y	320	324	0			36
							8	4	352	9							
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	140	1	1906	3	Y	293	298	0			31
							8	4	322	9							
*12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	361	353	0			39
							8	4	397	9							
*01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	190	1	2282	3	Y	332	330	0			41
							10	4	365	9							
02	2639	X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					Y	NO RPT					41

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
*04	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18941	X	1	-0-	-18940	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	18330	X	3602	-0-	-14728	-0-	194	1	3251	3	Y	141	9	0	119	1	13
							2	4	155	9							
07	T. A.		7685	-0-	7685	7685	439	1	6783	3	Y	420	419	1			14
							1	4	462	9							
08	T. A.		8394	-0-	8394	16079	467	1	7404	3	Y	463	441	1			36
							14	4	509	9							
09	24479	X	8400	-0-	-16079	-0-	473	1	7386	3	Y	491	485	1			42
							1	4	540	9							
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	434	1	7322	3	Y	410	421	1			31
							2	4	451	9							
11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	434	1	7229	3	Y	383	376	1			38
							1	4	421	9							
*12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	410	1	6780	3	Y	403	420	1			21
							443	9									
*01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	420	1	6930	3	Y	377	378	1			20
							1	4	415	9							
02	6525	X	NO RPT	-0-	-6525	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	163	1	2092	3	Y	351	324	0			40
							7	4	386	9							
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	3	Y	284	293	0			31
							6	4	312	9							
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	218	1	2276	3	Y	362	367	0			26
							14	4	398	9							
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	Y	349	346	0			29
							10	4	384	9							
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	228	1	2433	3	Y	332	335	0			26
							9	4	365	9							
09	3000	N	3021	-0-	21	21	238	1	2441	3	Y	302	294	0			34
							10	4	332	9							
10	2883	N	2633	-0-	-250	-0-	210	1	2093	3	Y	293	297	0			30
							8	4	322	9							
11	2910	N	2356	-0-	-554	-0-	139	1	1892	3	Y	288	291	0			27
							8	4	317	9							
*12	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	153	1	1990	3	Y	296	292	0			31
							9	4	326	9							
*01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	2134	3	Y	297	294	0			34
							10	4	327	9							
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	218	1	2803	3	Y	555	519	0			80
							10	4	611	9							
*05	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	111	1	2101	3	Y	431	448	0			63
							8	4	474	9							
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	296	1	3089	3	Y	546	553	0			56
							18	4	601	9							
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	328	1	3223	3	Y	567	560	0			63
							14	4	624	9							
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	328	1	3510	3	Y	581	585	0			59
							13	4	639	9							
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	318	1	3261	3	Y	535	520	0			74
							13	4	589	9							
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	322	1	3215	3	Y	552	556	0			70
							12	4	607	9							
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	232	1	3160	3	Y	563	568	0			65
							13	4	619	9							
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	243	1	3153	3	Y	553	547	0			71
							14	4	608	9							
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	251	1	3015	3	Y	576	569	0			78
							14	4	634	9							
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	39870	X	30853	-0-	-9017	-0-	1673	1	28897	3	Y	257	268	1			14
							283	9									
*05	41199	X	32982	-0-	-8217	-0-	1865	1	30598	3	Y	472	461	1			25
							519	9									
06	34980	X	30756	-0-	-4224	-0-	1699	1	28586	3	Y	428	427	1			26
							471	9									
07	34813	X	31440	-0-	-3373	-0-	1868	1	29075	3	Y	452	440	1			38
							497	9									
08	34317	X	30621	-0-	-3696	-0-	1704	1	28475	3	Y	402	408	1			32
							442	9									
09	32220	X	27859	-0-	-4361	-0-	1516	1	25876	3	Y	422	428	1			26
							3	4	464	9							
10	33015	X	28270	-0-	-4745	-0-	1541	1	26284	3	Y	401	398	1			29
							4	4	441	9							
11	30750	X	28352	-0-	-2398	-0-	1514	1	26380	3	Y	416	418	1			27
							458	9									
*12	30628	X	27421	-0-	-3207	-0-	1486	1	25480	3	Y	414	396	1			45
							455	9									
*01	30628	X	28346	-0-	-2282	-0-	1558	1	26271	3	Y	467	491	1			21
							3	4	514	9							
02	27405	X	NO RPT	-0-	-27405	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	865	3	Y	369	344	0			50
							3	4	406	9							
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	Y	370	376	0			44
							4	4	407	9							
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	168	1	1746	3	Y	403	412	0			35
							10	4	443	9							
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	362	360	0			37
							7	4	398	9							
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	952	3	Y	257	263	0			31
							3	4	283	9							
09	1620	N	1102	-0-	-518	-0-	73	1	747	3	Y	254	247	0			38
							3	4	279	9							
10	1674	N	1055	-0-	-619	-0-	66	1	655	3	Y	302	302	0			38
							2	4	332	9							
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	3	Y	281	285	0			34
							5	4	309	9							
*12	3100	N	3138	-0-	38	38	191	1	2483	3	Y	412	401	0			45
							11	4	453	9							
*01	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	155	1	1852	3	Y	97	115	0			27
							8	4	107	9							
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	20610	X	17140	-0-	-3470	-0-	905	1	15554	3	Y	618	608	1			39
							1	4	680	9							
*05	20739	X	17336	-0-	-3403	-0-	986	1	15609	3	Y	674	665	1			48
							741	9									
06	18960	X	16796	-0-	-2164	-0-	895	1	15128	3	Y	703	673	1			78
							773	9									
07	17422	X	16222	-0-	-1200	-0-	952	1	14670	3	Y	544	598	1			24
							2	4	598	9							
08	17422	X	15489	-0-	-1933	-0-	885	1	14088	3	Y	468	470	1			22
							1	4	515	9							
09	16860	X	14984	-0-	-1876	-0-	797	1	13643	3	Y	483	466	1			39
							13	4	531	9							
10	17360	X	16194	-0-	-1166	-0-	871	1	14692	3	Y	574	578	1			35
							631	9									
11	16800	X	15968	-0-	-832	-0-	861	1	14462	3	Y	585	592	1			28
							1	4	644	9							
*12	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	844	1	14375	3	Y	597	561	1			64
							657	9									
*01	15407	X	15334	-0-	-73	-0-	845	1	14001	3	Y	444	483	1			25
							488	9									
02	14413	X	NO RPT	-0-	-14413	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	36870	X	27118	-0-	-9752	-0-	1446	1	25070	3	Y	547	557	1			275
							602	9									
*05	38099	X	27250	-0-	-10849	-0-	1520	1	25080	3	Y	591	598	1			268
							650	9									
06	30000	X	27465	-0-	-2535	-0-	1506	1	25337	3	Y	565	544	1			289
							622	9									
07	28832	X	28832	-0-	-0-	-0-	1702	1	26543	3	Y	534	514	1			309
							587	9									
08	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	1713	1	27459	3	Y	524	507	1			326
							576	9									
09	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	1482	1	25435	3	Y	498	499	1			325
							548	9									
10	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	1448	1	24683	3	Y	506	522	1			309
							557	9									
11	25260	X	24760	-0-	-500	-0-	1346	1	22797	3	Y	560	572	1			297
							1	4	616	9							
*12	26102	X	24845	-0-	-1257	-0-	1359	1	22837	3	Y	590	557	1			330
							649	9									
*01	26629	X	25279	-0-	-1350	-0-	1398	1	23246	3	Y	577	645	1			262
							635	9									
02	24911	X	NO RPT	-0-	-24911	-0-					Y	NO RPT					262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	30180	X	26381	-0-	-3799	-0-	1401	1	24277	3	Y	639	642	1			294
							703	9									
*05	30876	X	23889	-0-	-6987	-0-	1333	1	21992	3	Y	513	530	1			277
							564	9									
06	28050	X	21776	-0-	-6274	-0-	1191	1	20047	3	Y	489	472	1			294
							538	9									
07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	1105	1	17228	3	Y	348	345	1			297
							383	9									
08	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	1025	1	16429	3	Y	428	405	1			320
							471	9									
09	14130	X	9221	-0-	-4909	-0-	491	1	8420	3	Y	282	300	1			302
							310	9									
10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	1498	1	25545	3	Y	609	578	1			333
							670	9									
11	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1387	1	23489	3	Y	599	616	1			316
							1	4	659	9							
*12	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	1321	1	22204	3	Y	570	544	1			342
							627	9									
*01	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	1308	1	21752	3	Y	524	591	1			275
							576	9									
02	11020	X	NO RPT	-0-	-11020	-0-					Y	NO RPT					275

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

*04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	128	1	1639	3	Y	227	214	0			39
							6	4	250	9							
*05	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	114	1	2156	3	Y	304	304	0			39
							8	4	334	9							
06	3120	X	2134	-0-	-986	-0-	159	1	1656	3	Y	281	290	0			30
							10	4	309	9							
07	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	177	1	1744	3	Y	333	328	0			35
							8	4	366	9							
08	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	165	1	1756	3	Y	337	339	0			33
							6	4	371	9							
09	2580	X	1795	-0-	-785	-0-	128	1	1319	3	Y	311	303	0			41
							6	4	342	9							
10	2666	X	1642	-0-	-1024	-0-	122	1	1223	3	Y	265	271	0			35
							5	4	292	9							
11	2220	N	1349	-0-	-871	-0-	75	1	1020	3	Y	227	232	0			30
							4	4	250	9							
*12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	91	1	1178	3	Y	240	237	0			33
							5	4	264	9							
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	106	1	1272	3	Y	260	257	0			36
							6	4	286	9							
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					36

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
*04	3420	X	3002	-0-	-418	-0-	188	1	2413	3	Y	356	332	0			48
							9	4	392	9							
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	194	1	3681	3	Y	572	565	0			55
							14	4	629	9							
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3301	3	Y	390	410	0			35
							20	4	429	9							
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	334	1	3291	3	Y	378	375	0			38
							15	4	416	9							
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	343	1	3659	3	Y	401	403	0			36
							13	4	441	9							
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	361	1	3708	3	Y	353	344	0			45
							15	4	388	9							
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	391	1	3891	3	Y	499	494	0			50
							14	4	549	9							
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	231	1	3136	3	Y	405	414	0			41
							13	4	446	9							
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	251	1	3255	3	Y	374	371	0			44
							14	4	411	9							
*01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	276	1	3311	3	Y	409	404	0			49
							15	4	450	9							
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT					49

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	224	1	2875	3	Y	193	183	0			33
							10	4	212	9							
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	158	1	3015	3	Y	253	253	0			33
							12	4	278	9							
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	281	1	2925	3	Y	257	263	0			27
							17	4	283	9							
07	4278	X	3539	-0-	-739	-0-	291	1	2871	3	Y	331	325	0			33
							13	4	364	9							
08	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	261	1	2786	3	Y	285	290	0			28
							10	4	314	9							
09	3750	X	2642	-0-	-1108	-0-	205	1	2110	3	Y	289	280	0			37
							9	4	318	9							
10	3627	X	2537	-0-	-1090	-0-	200	1	1988	3	Y	311	312	0			36
							7	4	342	9							
11	3510	X	2851	-0-	-659	-0-	170	1	2308	3	Y	331	333	0			34
							9	4	364	9							
*12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	201	1	2601	3	Y	303	301	0			36
							11	4	333	9							
*01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	222	1	2667	3	Y	295	293	0			38
							12	4	325	9							
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	181	1	2318	3	Y	184	175	0			36
							8	4	202	9							
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	3	Y	341	336	0			41
							12	4	375	9							
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	269	1	2810	3	Y	375	382	0			34
							17	4	413	9							
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	272	1	2676	3	Y	315	314	0			35
							12	4	347	9							
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	268	1	2854	3	Y	320	323	0			32
							10	4	352	9							
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	264	1	2707	3	Y	290	282	0			40
							11	4	319	9							
10	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	259	1	2583	3	Y	290	293	0			37
							10	4	319	9							
11	3090	X	2317	-0-	-773	-0-	138	1	1887	3	Y	258	262	0			33
							8	4	284	9							
*12	3193	X	2116	-0-	-1077	-0-	133	1	1726	3	Y	226	225	0			34
							8	4	249	9							
*01	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	142	1	1713	3	Y	230	228	0			36
							8	4	253	9							
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	889	1	14907	3	Y	870	834	0			86
							957	9									
*05	16368	X	15411	-0-	-957	-0-	871	1	13838	3	Y	638	655	0			69
							702	9									
06	15840	X	15319	-0-	-521	-0-	825	1	13792	3	Y	631	46	0	592	1	62
							8	4	694	9							
07	16337	X	15118	-0-	-1219	-0-	880	1	13608	3	Y	570	613	1			19
							3	4	627	9							
08	16337	X	14120	-0-	-2217	-0-	804	1	12755	3	Y	488	471	1			36
							24	4	537	9							
09	15810	X	11959	-0-	-3851	-0-	689	1	10770	3	Y	454	453	1			37
							1	4	499	9							
10	15841	X	14335	-0-	-1506	-0-	770	1	12967	3	Y	541	540	1			38
							3	4	595	9							
11	15330	X	13431	-0-	-1899	-0-	733	1	12184	3	Y	466	459	1			45
							1	4	513	9							
*12	14260	X	11090	-0-	-3170	-0-	605	1	10006	3	Y	435	457	1			23
							479	9									
*01	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	875	1	14451	3	Y	609	600	1			32
							2	4	670	9							
02	12151	X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT					32

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
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	275	1	4774	3	Y	242	225	0			29
							266	9									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	311	1	3360	3	Y	144	147	0			26
							158	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	459	1	3787	3	Y	204	201	0			29
							1	4	224	9							
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	323	1	3831	3	Y	202	207	0			24
							1	4	222	9							
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	287	1	3059	3	Y	214	218	0			20
							2	4	235	9							
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	256	1	2951	3	Y	213	213	0			20
							234	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	278	1	2907	3	Y	200	197	0			23
							220	9									
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2255	3	Y	157	164	0			16
							173	9									
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	303	1	2806	3	Y	248	251	0			13
							273	9									
*01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	332	1	2818	3	Y	233	222	0			24
							256	9									
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	198	1	3426	3	Y	1209	1108	0			127
							1330	9									
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	96	0			31
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	278	1	2288	3	Y	453	411	0			73
							498	9									
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	3	Y	295	316	0			52
							325	9									
08	2573	X	2195	-0-	-378	-0-	168	1	1788	3	Y	216	231	0			37
							1	4	238	9							
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	182	1	2091	3	Y	250	248	0			39
							275	9									
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	221	1	2309	3	Y	262	256	0			45
							288	9									
11	2490	X	2253	-0-	-237	-0-	155	1	1872	3	Y	205	215	0			35
							226	9									
*12	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	158	1	1461	3	Y	182	195	0			22
							200	9									
*01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	306	1	2599	3	Y	300	280	0			42
							330	9									
02	1943	X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4860	X	2500	-0-	-2360	-0-	355	1	1525	3	Y	564	545	1			81
							620	9									
*05	4526	X	2959	-0-	-1567	-0-	380	1	1953	3	Y	567	582	1			66
							2	4	624	9							
06	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	394	1	2352	3	Y	661	595	1			132
							727	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	430	1	2544	3	Y	621	666	1			87
							683	9									
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	444	1	2845	3	Y	711	636	1			162
							782	9									
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	513	1	3896	3	Y	740	763	1			139
							814	9									
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	600	1	3700	3	Y	642	686	1			95
							15	4	706	9							
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	423	1	3157	3	Y	668	561	1			202
							735	9									
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	493	1	2806	3	Y	602	473	1			331
							662	9									
*01	5425	X	3669	-0-	-1756	-0-	467	1	2601	3	Y	546	750	1			127
							601	9									
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

*04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	222	1	6105	3	Y	440	431	0			21
							1	4	484	9							
*05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	377	1	8780	3	Y	494	492	0			23
							543	9									
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	242	1	5905	3	Y	350	352	0			21
							385	9									
07	7006	X	5772	-0-	-1234	-0-	274	1	5070	3	Y	389	388	0			22
							428	9									
08	7006	X	4480	-0-	-2526	-0-	198	1	3900	3	Y	347	349	0			20
							382	9									
09	7650	X	3945	-0-	-3705	-0-	182	1	3429	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
10	7905	X	3933	-0-	-3972	-0-	94	1	3458	3	Y	337	333	0			23
							10	4	371	9							
11	6540	X	3330	-0-	-3210	-0-	139	1	2844	3	Y	315	312	0			26
							347	9									
*12	5766	X	2713	-0-	-3053	-0-	111	1	2314	3	Y	262	265	0			23
							288	9									
*01	3906	X	2688	-0-	-1218	-0-	104	1	2279	3	Y	277	279	0			21
							305	9									
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	8850	X	6573	-0-	-2277	-0-	210	1	5732	3	Y	574	562	0			38
							631	9									
*05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	337	1	7852	3	Y	729	728	0			39
							802	9									
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	315	1	7700	3	Y	643	644	0			38
							707	9									
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	6845	3	Y	648	647	0			39
							713	9									
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	275	1	5417	3	Y	628	632	0			35
							691	9									
09	6060	X	5788	-0-	-272	-0-	257	1	4846	3	Y	623	624	0			34
							685	9									
10	6262	X	5303	-0-	-959	-0-	121	1	4408	3	Y	693	684	0			43
							12	4	762	9							
11	6060	X	5588	-0-	-472	-0-	222	1	4544	3	Y	747	740	0			50
							822	9									
*12	6262	X	5453	-0-	-809	-0-	216	1	4491	3	Y	678	683	0			45
							746	9									
*01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5427	3	Y	829	832	0			42
							912	9									
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					42

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
*04	27090	X	19939	-0-	-7151	-0-	1057	1	18179	3	Y	638	629	1			41
							1	4	702	9							
*05	24087	X	20313	-0-	-3774	-0-	1157	1	18319	3	Y	761	747	1			55
							837	9									
06	22200	X	19482	-0-	-2718	-0-	1042	1	17625	3	Y	740	711	1			84
							1	4	814	9							
07	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	1164	1	17932	3	Y	767	817	1			34
							2	4	844	9							
08	19592	X	19434	-0-	-158	-0-	1117	1	17770	3	Y	496	505	1			25
							1	4	546	9							
09	18960	X	18134	-0-	-826	-0-	976	1	16713	3	Y	390	383	1			32
							16	4	429	9							
10	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	1100	1	18555	3	Y	478	482	1			28
							1	4	526	9							
11	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	1170	1	19657	3	Y	600	600	1			28
							2	4	660	9							
*12	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1152	1	19620	3	Y	616	579	1			65
							678	9									
*01	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	1121	1	18581	3	Y	680	708	1			37
							748	9									
02	16994	X	NO RPT	-0-	-16994	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6540 X	6498	-0-	-42	-0-	204	1	5575	3	Y	654	640	0			29
						719	9									
*05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	246	1	5731	3	Y	578	578	0			29
						636	9									
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	218	1	5316	3	Y	491	493	0			27
						540	9									
07	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	301	1	5571	3	Y	559	558	0			28
						615	9									
08	6448 X	6320	-0-	-128	-0-	274	1	5395	3	Y	592	595	0			25
						651	9									
09	6240 X	6101	-0-	-139	-0-	276	1	5202	3	Y	566	567	0			24
						623	9									
10	6448 X	6288	-0-	-160	-0-	148	1	5422	3	Y	639	631	0			32
						15	4	703	9							
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	260	1	5328	3	Y	673	667	0			38
						740	9									
*12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	268	1	5581	3	Y	812	817	0			33
						893	9									
*01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	264	1	5749	3	Y	653	656	0			30
						718	9									
02	4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

*04	6720 X	6647	-0-	-73	-0-	207	1	5645	3	Y	723	707	0			44
						795	9									
*05	6944 X	5282	-0-	-1662	-0-	186	1	4338	3	Y	689	688	0			45
						758	9									
06	6720 X	4355	-0-	-2365	-0-	145	1	3554	3	Y	596	599	0			42
						656	9									
07	6293 X	4816	-0-	-1477	-0-	213	1	3935	3	Y	607	606	0			43
						668	9									
08	6293 X	6261	-0-	-32	-0-	269	1	5296	3	Y	633	637	0			39
						696	9									
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	281	1	5293	3	Y	633	634	0			38
						696	9									
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	132	1	4823	3	Y	647	639	0			46
						13	4	712	9							
11	6090 X	5107	-0-	-983	-0-	207	1	4243	3	Y	597	591	0			52
						657	9									
*12	6293 X	5391	-0-	-902	-0-	212	1	4408	3	Y	701	707	0			46
						771	9									
*01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	246	1	5365	3	Y	780	784	0			42
						858	9									
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					42

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
*04	5490	X	4328	-0-	-1162	-0-	127	1	3466	3	Y	668	654	0			43
							735	9									
*05	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	144	1	3369	3	Y	698	697	0			44
							768	9									
06	5400	X	4590	-0-	-810	-0-	154	1	3762	3	Y	613	616	0			41
							674	9									
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	183	1	3382	3	Y	521	521	0			41
							573	9									
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	554	557	0			38
							609	9									
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	195	1	3672	3	Y	493	494	0			37
							542	9									
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	110	1	3997	3	Y	619	612	0			44
							11	4	681	9							
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	197	1	4043	3	Y	625	619	0			50
							688	9									
*12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	183	1	3808	3	Y	626	632	0			44
							689	9									
*01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	120	1	2608	3	Y	515	519	0			40
							567	9									
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	26430	X	41	-0-	-26389	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	24893	X	8539	-0-	-16354	-0-	480	1	7633	3	Y	387	351	0			36
							426	9									
06	23160	X	20828	-0-	-2332	-0-	1128	1	18841	3	Y	772	53	0	685	1	70
							10	4	849	9							
07	T. A.		19641	-0-	19641	19641	1143	1	17660	3	Y	759	805	1			24
							3	4	835	9							
08	T. A.		18999	-0-	18999	38640	1075	1	17058	3	Y	758	727	1			55
							32	4	834	9							
09	56653	X	18013	-0-	-38640	-0-	1032	1	16128	3	Y	774	767	1			62
							2	4	851	9							
10	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	940	1	15822	3	Y	774	782	1			54
							3	4	851	9							
11	19620	X	16270	-0-	-3350	-0-	883	1	14672	3	Y	649	642	1			61
							1	4	714	9							
*12	19003	X	16741	-0-	-2262	-0-	909	1	15048	3	Y	712	740	1			33
							1	4	783	9							
*01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	900	1	14852	3	Y	699	699	1			33
							2	4	769	9							
02	13833	X	NO RPT	-0-	-13833	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	151	1	3222	3	Y	675	673	0			29
							743	9									
*05	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	154	1	3017	3	Y	566	569	0			26
							623	9									
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	294	1	4308	3	Y	700	709	0			17
							770	9									
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	311	1	4090	3	Y	740	734	0			23
							814	9									
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	295	1	3721	3	Y	680	683	0			20
							748	9									
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	283	1	3896	3	Y	687	688	0			19
							756	9									
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	236	1	4274	3	Y	738	735	0			22
							2	4	812	9							
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	284	1	3699	3	Y	723	724	0			21
							795	9									
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	237	1	3112	3	Y	657	655	0			23
							723	9									
*01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	234	1	3232	3	Y	766	764	0			25
							843	9									
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	17580	X	13618	-0-	-3962	-0-	748	1	12466	3	Y	367	372	1			113
							404	9									
*05	17112	X	14940	-0-	-2172	-0-	873	1	13610	3	Y	415	406	1			122
							457	9									
06	15930	X	14142	-0-	-1788	-0-	802	1	12923	3	Y	370	336	1			156
							10	4	407	9							
07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	955	1	13286	3	Y	377	376	1			157
							415	9									
08	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	848	1	13538	3	Y	408	356	1			209
							1	4	449	9							
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	696	1	12531	3	Y	412	433	1			188
							453	9									
10	14136	X	12046	-0-	-2090	-0-	704	1	10942	3	Y	364	383	1			169
							400	9									
11	13680	X	12667	-0-	-1013	-0-	702	1	11584	3	Y	346	381	1			134
							381	9									
*12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	794	1	12973	3	Y	370	327	1			177
							407	9									
*01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	728	1	12895	3	Y	404	459	1			122
							1	4	444	9							
02	11774	X	NO RPT	-0-	-11774	-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
*04	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	154	1	4209	3	Y	457	447	0			27
							503	9									
*05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	202	1	4701	3	Y	519	518	0			28
							571	9									
06	4920	X	4835	-0-	-85	-0-	172	1	4213	3	Y	409	411	0			26
							450	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	264	1	4888	3	Y	446	446	0			26
							491	9									
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	240	1	4732	3	Y	416	419	0			23
							458	9									
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	246	1	4643	3	Y	396	397	0			22
							436	9									
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	142	1	5177	3	Y	500	494	0			28
							14	4	550	9							
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	265	1	5433	3	Y	554	548	0			34
							609	9									
*12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	244	1	5071	3	Y	538	542	0			30
							592	9									
*01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	3	Y	477	480	0			27
							525	9									
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	19830	X	16514	-0-	-3316	-0-	869	1	14950	3	Y	631	619	1			38
							1	4	694	9							
*05	20491	X	16968	-0-	-3523	-0-	965	1	15267	3	Y	669	661	1			46
							736	9									
06	18930	X	15569	-0-	-3361	-0-	837	1	14136	3	Y	542	528	1			60
							596	9									
07	16895	X	15872	-0-	-1023	-0-	940	1	14489	3	Y	401	444	1			17
							2	4	441	9							
08	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	1015	1	16149	3	Y	491	485	1			23
							1	4	540	9							
09	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	986	1	16887	3	Y	540	520	1			43
							16	4	594	9							
10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	927	1	15628	3	Y	577	585	1			35
							635	9									
11	16350	X	16179	-0-	-171	-0-	871	1	14624	3	Y	621	626	1			30
							1	4	683	9							
*12	16895	X	16358	-0-	-537	-0-	867	1	14781	3	Y	645	606	1			69
							710	9									
*01	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	860	1	14247	3	Y	725	753	1			41
							798	9									
02	13717	X	NO RPT	-0-	-13717	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6210 X	5650	-0-	-560	-0-	176	1	4794	3	Y	618	605	0			27
						680	9									
*05	6417 X	4371	-0-	-2046	-0-	159	1	3716	3	Y	451	450	0			28
						496	9									
06	6210 X	4790	-0-	-1420	-0-	168	1	4105	3	Y	470	472	0			26
						517	9									
07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	4000	3	Y	460	460	0			26
						506	9									
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	178	1	3503	3	Y	411	414	0			23
						452	9									
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	165	1	3106	3	Y	318	319	0			22
						350	9									
10	4185 X	3170	-0-	-1015	-0-	75	1	2767	3	Y	291	288	0			25
						8	4	320	9							
11	4050 X	2276	-0-	-1774	-0-	95	1	1954	3	Y	206	204	0			27
						227	9									
*12	4185 X	2705	-0-	-1480	-0-	111	1	2316	3	Y	253	257	0			23
						278	9									
*01	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	142	1	3089	3	Y	377	380	0			20
						415	9									
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

*04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	172	1	3681	3	Y	877	874	0			25
						965	9									
*05	3844 X	2252	-0-	-1592	-0-	88	1	1729	3	Y	395	398	0			22
						435	9									
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	3	Y	687	695	0			14
						756	9									
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	260	1	3425	3	Y	703	697	0			20
						773	9									
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	290	1	3662	3	Y	823	826	0			17
						905	9									
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	249	1	3429	3	Y	650	650	0			17
						715	9									
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3261	3	Y	637	635	0			19
						1	4	701	9							
11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	269	1	3493	3	Y	739	739	0			19
						813	9									
*12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	Y	660	658	0			21
						726	9									
*01	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	194	1	2678	3	Y	687	685	0			23
						756	9									
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					23

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
*04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8959	X	2809	-0-	-6150	-0-	159	1	2530	3	Y	109	99	0			10
							120	9									
06	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	873	1	14591	3	Y	418	28	0	362	1	38
							8	4	460	9							
07	T. A.		12544	-0-	12544	12544	740	1	11430	3	Y	338	365	1			11
							2	4	372	9							
08	T. A.		10743	-0-	10743	23287	611	1	9695	3	Y	381	364	1			28
							18	4	419	9							
09	32091	X	8804	-0-	-23287	-0-	504	1	7881	3	Y	380	378	1			30
							1	4	418	9							
10	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	531	1	8934	3	Y	406	409	1			27
							2	4	447	9							
11	13920	X	11646	-0-	-2274	-0-	636	1	10581	3	Y	389	382	1			34
							1	4	428	9							
*12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	659	1	10926	3	Y	457	472	1			19
							1	4	503	9							
*01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	638	1	10529	3	Y	413	415	1			17
							1	4	454	9							
02	11252	X	NO RPT	-0-	-11252	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

*04	26340	X	19979	-0-	-6361	-0-	1159	1	18298	3	Y	474	457	1			288
							1	4	521	9							
*05	24180	X	20870	-0-	-3310	-0-	1212	1	19146	3	Y	465	483	1			270
							512	9									
06	22710	X	19640	-0-	-3070	-0-	1138	1	18020	3	Y	437	440	1			267
							1	4	481	9							
07	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	1287	1	18432	3	Y	443	399	1			311
							1	4	487	9							
08	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	1211	1	18393	3	Y	396	377	1			330
							1	4	436	9							
09	18690	X	18041	-0-	-649	-0-	1009	1	16605	3	Y	387	408	1			309
							1	4	426	9							
10	19313	X	17072	-0-	-2241	-0-	1027	1	15631	3	Y	375	372	1			312
							1	4	413	9							
11	18690	X	17889	-0-	-801	-0-	973	1	16469	3	Y	405	440	1			277
							1	4	446	9							
*12	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	1116	1	18296	3	Y	468	416	1			329
							515	9									
*01	17329	X	16630	-0-	-699	-0-	987	1	15186	3	Y	415	482	1			262
							457	9									
02	16211	X	NO RPT	-0-	-16211	-0-					Y	NO RPT					262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	19500	X	15865	-0-	-3635	-0-	913	1	14430	3	Y	474	451	1			368
							1	4	521	9							
*05	17546	X	14948	-0-	-2598	-0-	862	1	13613	3	Y	430	451	1			347
							473	9									
06	16980	X	14688	-0-	-2292	-0-	847	1	13395	3	Y	405	407	1			345
							446	9									
07	15810	X	14687	-0-	-1123	-0-	930	1	13324	3	Y	393	355	1			383
							1	4	432	9							
08	15810	X	15057	-0-	-753	-0-	905	1	13741	3	Y	373	351	1			405
							1	4	410	9							
09	15300	X	13841	-0-	-1459	-0-	770	1	12672	3	Y	362	382	1			385
							1	4	398	9							
10	15810	X	14722	-0-	-1088	-0-	881	1	13423	3	Y	379	372	1			392
							1	4	417	9							
11	30215	X	30215	-0-	-0-	-0-	1637	1	27698	3	Y	799	806	1			385
							1	4	879	9							
*12	15035	X	14120	-0-	-915	-0-	786	1	12884	3	Y	409	390	1			404
							450	9									
*01	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	833	1	12820	3	Y	370	434	1			340
							407	9									
02	12209	X	NO RPT	-0-	-12209	-0-					Y	NO RPT					340

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
*04	26520	X	19786	-0-	-6734	-0-	1139	1	17991	3	Y	595	573	1			444
							1	4	655	9							
*05	23808	X	19950	-0-	-3858	-0-	1150	1	18170	3	Y	573	598	1			419
							630	9									
06	22290	X	19194	-0-	-3096	-0-	1106	1	17523	3	Y	513	518	1			414
							1	4	564	9							
07	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	1228	1	17588	3	Y	492	444	1			462
							1	4	541	9							
08	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	1180	1	17924	3	Y	473	445	1			490
							1	4	520	9							
09	18420	X	18155	-0-	-265	-0-	1010	1	16632	3	Y	465	488	1			467
							1	4	512	9							
10	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	1163	1	17704	3	Y	512	499	1			480
							1	4	563	9							
11	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	1005	1	17008	3	Y	491	541	1			430
							1	4	540	9							
*12	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	1126	1	18469	3	Y	571	507	1			494
							628	9									
*01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	1079	1	16601	3	Y	499	581	1			412
							549	9									
02	16472	X	NO RPT	-0-	-16472	-0-					Y	NO RPT					412

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
*04	21480	X	15543	-0-	-5937	-0-	907	1	14326	3	Y	281	274	1			147
							1	4	309	9							
*05	20522	X	16689	-0-	-3833	-0-	974	1	15379	3	Y	305	315	1			137
							336	9									
06	18960	X	14699	-0-	-4261	-0-	856	1	13544	3	Y	272	274	1			135
							299	9									
07	14446	X	14166	-0-	-280	-0-	906	1	12980	3	Y	254	230	1			159
							1	4	279	9							
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	908	1	13793	3	Y	225	214	1			170
							1	4	248	9							
09	13980	X	12497	-0-	-1483	-0-	702	1	11567	3	Y	206	220	1			156
							1	4	227	9							
10	14446	X	9864	-0-	-4582	-0-	596	1	9068	3	Y	182	184	1			154
							200	9									
11	13980	X	12048	-0-	-1932	-0-	658	1	11125	3	Y	241	255	1			140
							265	9									
*12	14446	X	9723	-0-	-4723	-0-	546	1	8954	3	Y	203	184	1			159
							223	9									
*01	12772	X	9158	-0-	-3614	-0-	546	1	8401	3	Y	192	221	1			130
							211	9									
02	11948	X	NO RPT	-0-	-11948	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

*04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	245	1	5255	3	Y	794	792	0			32
							1	4	873	9							
*05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	290	1	5707	3	Y	761	763	0			30
							1	4	837	9							
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	340	1	4985	3	Y	687	696	0			21
							756	9									
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	353	1	4646	3	Y	715	709	0			27
							787	9									
08	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	345	1	4353	3	Y	734	737	0			24
							807	9									
09	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	297	1	4097	3	Y	645	646	0			23
							710	9									
10	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	233	1	4237	3	Y	697	695	0			25
							2	4	767	9							
11	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	316	1	4112	3	Y	763	764	0			24
							839	9									
*12	5766	X	4703	-0-	-1063	-0-	280	1	3685	3	Y	671	669	0			26
							738	9									
*01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	261	1	3593	3	Y	663	661	0			28
							729	9									
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	192	1	4113	3	Y	587	585	0			19
						646	9									
*05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	206	1	4024	3	Y	593	595	0			17
						652	9									
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	3	Y	529	536	0			10
						582	9									
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	373	1	4916	3	Y	580	575	0			15
						638	9									
08	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	388	1	4899	3	Y	600	603	0			12
						660	9									
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	340	1	4694	3	Y	560	560	0			12
						616	9									
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	264	1	4778	3	Y	605	603	0			14
						2	4	666	9							
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	301	1	3910	3	Y	536	536	0			14
						590	9									
*12	3906 X	3757	-0-	-149	-0-	232	1	3051	3	Y	431	429	0			16
						474	9									
*01	4898 X	2498	-0-	-2400	-0-	146	1	2012	3	Y	309	309	0			16
						340	9									
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	174	1	3731	3	Y	828	825	0			32
						911	9									
*05	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	198	1	3886	3	Y	793	796	0			29
						872	9									
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	267	1	3907	3	Y	715	725	0			19
						787	9									
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	297	1	3916	3	Y	723	717	0			25
						795	9									
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	296	1	3743	3	Y	729	732	0			22
						802	9									
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	251	1	3460	3	Y	645	646	0			21
						710	9									
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	214	1	3885	3	Y	719	716	0			24
						2	4	791	9							
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3122	3	Y	647	648	0			23
						712	9									
*12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	311	1	4091	3	Y	806	803	0			26
						887	9									
*01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	316	1	4355	3	Y	819	817	0			28
						901	9									
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	6240	X	5345	-0-	-895	-0-	167	1	4565	3	Y	557	545	0			32
							613	9									
*05	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	203	1	4732	3	Y	554	553	0			33
							609	9									
06	6300	X	5435	-0-	-865	-0-	192	1	4692	3	Y	501	502	0			32
							551	9									
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	280	1	5193	3	Y	540	540	0			32
							594	9									
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	296	1	5833	3	Y	557	560	0			29
							613	9									
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	292	1	5497	3	Y	510	511	0			28
							561	9									
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	149	1	5434	3	Y	581	574	0			35
							15	4	639	9							
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	259	1	5318	3	Y	648	642	0			41
							713	9									
*12	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	239	1	4977	3	Y	649	654	0			36
							714	9									
*01	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	183	1	3986	3	Y	553	557	0			32
							608	9									
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					32

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
*04	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	128	1	3508	3	Y	435	426	0			27
							479	9									
*05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	177	1	4133	3	Y	434	434	0			27
							477	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	161	1	3930	3	Y	414	415	0			26
							455	9									
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	235	1	4350	3	Y	487	487	0			26
							536	9									
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	233	1	4601	3	Y	448	451	0			23
							493	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	220	1	4141	3	Y	383	384	0			22
							421	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	113	1	4154	3	Y	442	436	0			28
							12	4	486	9							
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	211	1	4327	3	Y	516	511	0			33
							568	9									
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	178	1	3709	3	Y	499	503	0			29
							549	9									
*01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	168	1	3663	3	Y	461	464	0			26
							507	9									
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	23	1	2064	3	Y	434	433	0			18
							477	9									
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	38	1	3154	3	Y	523	520	0			21
							575	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	49	1	3260	3	Y	552	559	0			14
							1	4	607	9							
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	59	1	3072	3	Y	531	525	0			20
							584	9									
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	55	1	2487	3	Y	368	371	0			17
							405	9									
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	32	1	2466	3	Y	314	321	0			10
							1	4	345	9							
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2537	3	Y	364	364	0			10
							13	4	400	9							
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	406	405	0			11
							1	4	447	9							
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	2923	3	Y	423	422	0			12
							1	4	465	9							
*01	2325	X	1567	-0-	-758	-0-	5	1	1385	3	Y	160	155	0	6	1	11
							1	4	176	9							
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	47	1	4184	3	Y	512	510	0			18
							563	9									
*05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	60	1	4917	3	Y	547	544	0			21
							602	9									
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	3	Y	461	468	0			14
							1	4	507	9							
07	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	76	1	3956	3	Y	456	451	0			19
							502	9									
08	5394	X	3791	-0-	-1603	-0-	74	1	3370	3	Y	315	319	0			15
							347	9									
09	5220	X	4211	-0-	-1009	-0-	49	1	3746	3	Y	377	381	0			11
							1	4	415	9							
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	23	1	5724	3	Y	524	523	0			12
							28	4	576	9							
11	5220	X	3853	-0-	-1367	-0-	13	1	3475	3	Y	331	331	0			12
							1	4	364	9							
*12	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	12	1	3997	3	Y	384	382	0			14
							1	4	422	9							
*01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	15	1	3803	3	Y	338	322	0	14	1	16
							1	4	372	9							
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	43	1	3822	3	Y	608	606	0			26
							669	9									
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	3	Y	521	520	0			27
							573	9									
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	51	1	3404	3	Y	625	631	0			21
							1	4	688	9							
07	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	49	1	2510	3	Y	483	479	0			25
							531	9									
08	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	52	1	2370	3	Y	341	345	0			21
							375	9									
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	52	1	3959	3	Y	475	479	0			17
							1	4	523	9							
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	14	1	3262	3	Y	501	501	0			17
							15	4	551	9							
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	10	1	2383	3	Y	450	449	0			18
							495	9									
*12	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	7	1	2151	3	Y	426	425	0			19
							469	9									
*01	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	7	1	1995	3	Y	380	363	0	15	1	21
							1	4	418	9							
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	27	1	2441	3	Y	344	344	0			14
							378	9									
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	38	1	3084	3	Y	406	404	0			16
							447	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	40	1	2613	3	Y	388	393	0			11
							427	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	53	1	2751	3	Y	391	387	0			15
							430	9									
08	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	44	1	2009	3	Y	216	220	0			11
							238	9									
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	33	1	2498	3	Y	267	270	0			8
							1	4	294	9							
10	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	8	1	2028	3	Y	335	334	0			9
							10	4	369	9							
11	2670	X	2162	-0-	-508	-0-	7	1	1796	3	Y	326	325	0			10
							359	9									
*12	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	6	1	1720	3	Y	92	93	0			9
							101	9									
*01	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	6	1	1771	3	Y	123	117	0	5	1	10
							1	4	135	9							
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	383	1	4189	3	Y	815	840	0			34
							44	4	897	9							
*05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	331	1	5007	3	Y	1121	1113	0			42
							15	4	1233	9							
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	488	1	5424	3	Y	1022	1030	0			34
							1	4	1124	9							
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	487	1	4797	3	Y	1034	1033	0			35
							4	4	1137	9							
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	455	1	4442	3	Y	941	944	0			32
							1	4	1035	9							
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	445	1	4201	3	Y	921	924	0			29
							1	4	1013	9							
10	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	209	1	4037	3	Y	974	972	0			31
							19	4	1071	9							
11	5430	X	4974	-0-	-456	-0-	48	1	3922	3	Y	911	887	0			55
							2	4	1002	9							
*12	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	80	1	3964	3	Y	958	973	0			40
							2	4	1054	9							
*01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	327	1	6445	3	Y	1243	1240	0			43
							8	4	1367	9							
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					43

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
*04	17130	X	14229	-0-	-2901	-0-	813	1	12839	3	Y	524	508	1			197
							1	4	576	9							
*05	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	1186	1	18735	3	Y	751	760	1			188
							826	9									
06	17250	X	15628	-0-	-1622	-0-	891	1	14106	3	Y	573	582	1			179
							1	4	630	9							
07	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	973	1	13936	3	Y	526	478	1			227
							1	4	579	9							
08	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	956	1	14529	3	Y	538	503	1			262
							1	4	592	9							
09	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	760	1	12518	3	Y	431	471	1			222
							1	4	474	9							
10	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	848	1	12915	3	Y	475	465	1			232
							1	4	523	9							
11	13590	X	11969	-0-	-1621	-0-	642	1	10859	3	Y	425	474	1			183
							468	9									
*12	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	799	1	13097	3	Y	524	465	1			242
							576	9									
*01	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	843	1	12968	3	Y	531	604	1			169
							584	9									
02	13108	X	NO RPT	-0-	-13108	-0-					Y	NO RPT					169

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
*04	8550	X	7454	-0-	-1096	-0-	327	1	6246	3	Y	797	821	0			80
							4	4	877	9							
*05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	518	1	7817	3	Y	1143	1146	0			77
							1	4	1257	9							
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	765	1	6644	3	Y	1098	1112	0			63
							1	4	1208	9							
07	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	788	1	7090	3	Y	1028	1026	0			65
							1	4	1131	9							
08	9238	X	9197	-0-	-41	-0-	792	1	7375	3	Y	935	932	0			68
							1	4	1029	9							
09	8850	X	8425	-0-	-425	-0-	704	1	6674	3	Y	951	973	0			46
							1	4	1046	9							
10	9145	X	8532	-0-	-613	-0-	706	1	6652	3	Y	1066	1005	0			107
							1	4	1173	9							
11	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	803	1	6636	3	Y	1012	1066	0			53
							1	4	1113	9							
*12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	825	1	7390	3	Y	1128	1086	0			95
							1	4	1241	9							
*01	9238	X	8582	-0-	-656	-0-	757	1	6703	3	Y	1018	1030	0			83
							2	4	1120	9							
02	8265	X	NO RPT	-0-	-8265	-0-					Y	NO RPT					83

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
*04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17825	X	48	-0-	-17777	-0-	3	1	43	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	17250	X	113	-0-	-17137	-0-	6	1	103	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	T. A.		163	-0-	163	163	10	1	147	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	2	1			-0-
09	194	X	31	-0-	-163	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
*01	T. A.		6308	-0-	6308	6308	347	1	5726	3	Y	213	204	1			10
							1	4	234	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6308					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	18360	X	12848	-0-	-5512	-0-	738	1	11651	3	Y	417	403	1			188
							459	9									
*05	14942	X	10491	-0-	-4451	-0-	603	1	9528	3	Y	327	348	1			167
							360	9									
06	14460	X	11922	-0-	-2538	-0-	685	1	10844	3	Y	357	357	1			167
							393	9									
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	801	1	11471	3	Y	359	324	1			202
							1	4	395	9							
08	12586	X	12480	-0-	-106	-0-	747	1	11346	3	Y	351	329	1			224
							1	4	386	9							
09	12180	X	10650	-0-	-1530	-0-	592	1	9732	3	Y	296	320	1			200
							326	9									
10	12586	X	9490	-0-	-3096	-0-	566	1	8617	3	Y	279	279	1			200
							307	9									
11	12060	X	10954	-0-	-1106	-0-	591	1	9999	3	Y	331	356	1			175
							364	9									
*12	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	765	1	12538	3	Y	409	362	1			222
							450	9									
*01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	780	1	12012	3	Y	371	430	1			163
							408	9									
02	8178	X	NO RPT	-0-	-8178	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

*04	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	45	1	3999	3	Y	442	442	0			19
							486	9									
*05	5394	X	4800	-0-	-594	-0-	51	1	4221	3	Y	480	477	0			22
							528	9									
06	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	57	1	3771	3	Y	447	454	0			15
							1	4	492	9							
07	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	64	1	3316	3	Y	464	459	0			20
							510	9									
08	4526	X	2810	-0-	-1716	-0-	53	1	2414	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	57	1	4288	3	Y	567	570	0			13
							1	4	624	9							
10	4526	X	3564	-0-	-962	-0-	13	1	3178	3	Y	325	327	0			11
							15	4	358	9							
11	4320	X	2894	-0-	-1426	-0-	9	1	2608	3	Y	251	251	0			11
							1	4	276	9							
*12	4526	X	2935	-0-	-1591	-0-	8	1	2633	3	Y	266	265	0			12
							1	4	293	9							
*01	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	9	1	2337	3	Y	227	216	0	9	1	14
							1	4	250	9							
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	222	1	1761	3	Y	270	264	0			42
							297	9									
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	256	1	1807	3	Y	242	252	0			32
							266	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	281	1	1846	3	Y	245	242	0			35
							270	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	325	1	1960	3	Y	230	240	0			25
							253	9									
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	375	1	2249	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
09	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	283	1	1751	3	Y	167	173	0			18
							184	9									
10	2542	N	1366	-0-	-1176	-0-	170	1	1044	3	Y	138	131	0			25
							152	9									
11	2760	N	431	-0-	-2329	-0-	52	1	320	3	Y	54	69	0			10
							59	9									
*12	2294	N	518	-0-	-1776	-0-	50	1	394	3	Y	66	68	0			8
							1	4	73	9							
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	108	106	0			10
							119	9									
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

*04	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	41	1	3680	3	Y	414	413	0			18
							455	9									
*05	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	46	1	3752	3	Y	455	452	0			21
							501	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	61	1	4030	3	Y	456	462	0			15
							1	4	502	9							
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	72	1	3698	3	Y	416	411	0			20
							458	9									
08	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	77	1	3512	3	Y	341	343	0			18
							375	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	47	1	3553	3	Y	333	339	0			12
							1	4	366	9							
10	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	15	1	3585	3	Y	331	331	0			12
							17	4	364	9							
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	13	1	3456	3	Y	323	322	0			13
							1	4	355	9							
*12	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	11	1	3507	3	Y	336	334	0			15
							1	4	370	9							
*01	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	13	1	3351	3	Y	278	266	0	11	1	16
							1	4	306	9							
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	40	1	3609	3	Y	326	326	0			16
							359	9									
*05	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	47	1	3862	3	Y	334	333	0			17
							367	9									
06	4170	X	4008	-0-	-162	-0-	55	1	3613	3	Y	308	313	0			12
							1	4	339	9							
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	69	1	3550	3	Y	302	299	0			15
							332	9									
08	2666	X	2425	-0-	-241	-0-	49	1	2229	3	Y	134	138	0			11
							147	9									
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	9	1	2414	3	Y	163	162	0			1
							13	4	179	9							
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2740	3	Y	161	160	0			2
							1	4	177	9							
*12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	160	159	0			3
							1	4	176	9							
*01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	13	1	3224	3	Y	262	250	0	10	1	5
							1	4	288	9							
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	39	1	8273	3	Y	206	227	1			35
							227	9									
*05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	24	1	5446	3	Y	927	868	1			94
							1020	9									
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	145	1	4774	3	Y	610	648	1			56
							671	9									
07	10974	X	277	-0-	-10697	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					56
08	10974	X	2290	-0-	-8684	-0-	18	1	2243	3	Y	26					82
							29	9									
09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					82
10	6510	X	1362	-0-	-5148	-0-	1156	3	1	4	Y	186	149	1			119
							205	9									
11	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	59	1	17253	3	Y	268					387
							295	9									
*12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	3	Y	-0-					387
							5	4									
*01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	14	1	6017	3	Y	36	83	1			340
							1	4	40	9							
02	754	X	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					340

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
*04	1680	X	1276	-0-	-404	-0-	12	1	1099	3	Y	150	150	0			8
							165	9									
*05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	22	1	1836	3	Y	185	184	0			9
							204	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	38	1	2489	3	Y	208	210	0			7
							229	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	3	Y	221	219	0			9
							243	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	70	1	3215	3	Y	192	192	0			9
							211	9									
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	44	1	3344	3	Y	181	184	0			6
							1	4	199	9							
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	11	1	2839	3	Y	213	213	0			6
							14	4	234	9							
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	7	1	1869	3	Y	163	163	0			6
							179	9									
*12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	Y	163	162	0			7
							179	9									
*01	3472	X	1561	-0-	-1911	-0-	5	1	1369	3	Y	169	161	0	7	1	8
							1	4	186	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					8

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

*04	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	29	1	2608	3	Y	354	353	0			15
							389	9									
*05	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	32	1	2658	3	Y	362	360	0			17
							398	9									
06	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	46	1	3072	3	Y	365	370	0			12
							1	4	402	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
08	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	61	1	2795	3	Y	273	276	0			13
							300	9									
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	55	1	4140	3	Y	349	353	0			9
							1	4	384	9							
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	12	1	3157	3	Y	306	307	0			8
							16	4	337	9							
11	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	10	1	2428	3	Y	276	275	0			9
							304	9									
*12	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	7	1	2509	3	Y	299	297	0			11
							1	4	329	9							
*01	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	8	1	2092	3	Y	239	229	0	10	1	11
							1	4	263	9							
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14100	X	8325	-0-	-5775	-0-	35	1	7258	3	Y	938	858	1			126
							1032	9									
*05	14570	X	11754	-0-	-2816	-0-	44	1	9946	3	Y	1604	1563	1			167
							1764	9									
06	14100	X	11984	-0-	-2116	-0-	296	1	9750	3	Y	1762	1779	1			150
							1938	9									
07	7533	X	941	-0-	-6592	-0-	14	1	927	3	Y	-0-					150
08	7533	X	2015	-0-	-5518	-0-	16	1	1973	3	Y	24					174
							26	9									
09	7290	X	208	-0-	-7082	-0-	1	1	200	3	Y	6					180
							7	9									
10	7533	X	4206	-0-	-3327	-0-	4085	3	5	4	Y	105	158	1			127
							116	9									
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					127
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					127
							4	4									
*01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15	1	6017	3	Y	35	32	1			130
							39	9									
02	1653	X	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					130

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
*04	15270	X	15251	-0-	-19	-0-	63	1	13087	3	Y	1910	1747	1			259
							2101	9									
*05	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	78	1	17922	3	Y	2572	2557	1			274
							2829	9									
06	15270	X	13268	-0-	-2002	-0-	343	1	11297	3	Y	1480	1617	1			137
							1628	9									
07	16647	X	781	-0-	-15866	-0-	11	1	770	3	Y	-0-					137
08	13950	X	4527	-0-	-9423	-0-	35	1	4455	3	Y	34					171
							37	9									
09	16110	X	14730	-0-	-1380	-0-	93	1	14316	3	Y	292					463
							321	9									
10	16647	X	9780	-0-	-6867	-0-	9477	3	11	4	Y	265	404	1			324
							292	9									
11	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					324
*12	15314	X	5638	-0-	-9676	-0-	27	1	5607	3	Y	-0-					324
							4	4									
*01	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	15	1	6017	3	Y	35	70	1			289
							39	9									
02	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	16080	X	14393	-0-	-1687	-0-	828	1	13082	3	Y	438	409	1			163
							1	4	482	9							
*05	14477	X	13063	-0-	-1414	-0-	753	1	11899	3	Y	374	393	1			144
							411	9									
06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	754	1	11923	3	Y	364	365	1			143
							400	9									
07	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	882	1	12625	3	Y	369	332	1			180
							1	4	406	9							
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	653	1	9914	3	Y	250	249	1			181
							275	9									
09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	597	1	9814	3	Y	278	288	1			171
							306	9									
10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	717	1	10915	3	Y	316	307	1			180
							1	4	348	9							
11	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	890	1	15072	3	Y	491	509	1			162
							1	4	540	9							
*12	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	889	1	14571	3	Y	474	425	1			211
							521	9									
*01	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	934	1	14380	3	Y	450	517	1			144
							495	9									
02	9425	X	NO RPT	-0-	-9425	-0-					Y	NO RPT					144

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
*04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	350	1	3843	3	Y	1254	1261	0			48
							41	4	1379	9							
*05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	274	1	4142	3	Y	1018	1029	0			37
							12	4	1120	9							
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	416	1	4625	3	Y	1056	1061	0			32
							1	4	1162	9							
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	421	1	4144	3	Y	981	982	0			31
							3	4	1079	9							
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	376	1	3666	3	Y	874	878	0			27
							961	9									
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	339	1	3205	3	Y	790	796	0			21
							1	4	869	9							
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	189	1	3655	3	Y	926	923	0			24
							17	4	1019	9							
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	3692	3	Y	801	782	0			43
							1	4	881	9							
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	77	1	3808	3	Y	853	866	0			30
							2	4	938	9							
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	194	1	3823	3	Y	852	856	0			26
							5	4	937	9							
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	349	1	3828	3	Y	31	74	0			-0-
							41	4	34	9							
*05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	350	1	5284	3	Y	756	732	0			24
							15	4	832	9							
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	575	1	6401	3	Y	1037	1032	0			29
							1	4	1141	9							
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	556	1	5476	3	Y	884	887	0			26
							4	4	972	9							
08	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	786	1	7663	3	Y	1153	1146	0			33
							1	4	1268	9							
09	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	987	1	9307	3	Y	1494	1488	0			39
							1	4	1643	9							
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	254	1	4892	3	Y	824	842	0			21
							22	4	906	9							
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	67	1	5488	3	Y	820	798	0			43
							2	4	902	9							
*12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	101	1	5006	3	Y	759	777	0			25
							3	4	835	9							
*01	5518	X	4645	-0-	-873	-0-	192	1	3793	3	Y	595	605	0			15
							5	4	655	9							
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	216	1	2368	3	Y	341	354	0			11
							25	4	375	9							
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	135	1	2049	3	Y	448	445	0			14
							6	4	493	9							
06	3000	N	3683	-0-	683	683	254	1	2820	3	Y	554	553	0			15
							609	9									
07	3499	X	2816	-0-	-683	-0-	212	1	2097	3	Y	459	462	0			12
							2	4	505	9							
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	178	1	1729	3	Y	382	384	0			10
							420	9									
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	196	1	1846	3	Y	358	360	0			8
							394	9									
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	183	1	3520	3	Y	423	421	0			10
							16	4	465	9							
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	24	1	2008	3	Y	422	411	0			21
							1	4	464	9							
*12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	39	1	1944	3	Y	407	415	0			13
							1	4	448	9							
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	323	328	0			8
							2	4	355	9							
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	210	1	2299	3	Y	480	495	0			21
							24	4	528	9							
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	192	1	2918	3	Y	680	675	0			26
							9	4	748	9							
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	283	1	3154	3	Y	762	763	0			25
							1	4	838	9							
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	278	1	2737	3	Y	677	679	0			23
							2	4	745	9							
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	276	1	2685	3	Y	573	576	0			20
							630	9									
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	243	1	2288	3	Y	562	564	0			18
							618	9									
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	148	1	2858	3	Y	643	641	0			20
							13	4	707	9							
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	33	1	2679	3	Y	650	631	0			39
							1	4	715	9							
*12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	59	1	2898	3	Y	663	675	0			27
							1	4	729	9							
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	180	1	3549	3	Y	822	821	0			28
							4	4	904	9							
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	990	N	890	-0-	-100	-0-	60	1	662	3	Y	146	146	0			6
							7	4	161	9							
*05	1023	N	777	-0-	-246	-0-	41	1	628	3	Y	96	98	0			4
							2	4	106	9							
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	875	3	Y	504	493	0			15
							554	9									
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	57	1	557	3	Y	135	146	0			4
							149	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	Y	50	53	0			1
							55	9									
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	69	1	655	3	Y	58	58	0			1
							64	9									
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	31	1	599	3	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	6	1	498	3	Y	94	90	0			5
							103	9									
*12	806	N	585	-0-	-221	-0-	10	1	478	3	Y	88	90	0			3
							97	9									
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	Y	113	113	0			3
							1	4	124	9							
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	205	1	3219	3	Y	697	738	0	35	1	3
							1	4	767	9							
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	304	1	3394	3	Y	733	733	0			3
							806	9									
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	623	1	4859	3	Y	1237	1224	0			16
							1361	9									
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	616	1	4197	3	Y	984	985	0			15
							1	4	1082	9							
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	616	1	3915	3	Y	998	986	0			27
							2	4	1098	9							
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	488	1	3499	3	Y	918	921	0			24
							5	4	1010	9							
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	498	1	3527	3	Y	931	901	0			54
							9	4	1024	9							
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	760	769	0			45
							2	4	836	9							
*12	4619	X	4531	-0-	-88	-0-	502	1	3249	3	Y	704	671	0			78
							6	4	774	9							
*01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	650	1	3655	3	Y	913	930	0			61
							12	4	1004	9							
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					61

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
*04	6600	X	6094	-0-	-506	-0-	141	1	5818	3	Y	114	112	1			83
							10	4	125	9							
*05	6820	X	4689	-0-	-2131	-0-	132	1	4427	3	Y	113	79	1			117
							6	4	124	9							
06	6930	X	4596	-0-	-2334	-0-	87	1	4048	3	Y	121	85	1			153
							328	4	133	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	123	1	5564	3	Y	164	200	1			117
							20	4	180	9							
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	102	1	3149	3	Y	99	94	1			122
							297	4	109	9							
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	23	1	5038	3	Y	129	95	1			156
							48	4	142	9							
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	100	1	3708	3	Y	44	68	1			132
							363	4	48	9							
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	61	1	3730	3	Y	66	119	1			79
							392	4	73	9							
*12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	107	1	4929	3	Y	68	56	1			91
							100	4	75	9							
*01	5456	X	3478	-0-	-1978	-0-	50	1	3274	3	Y	31	56	1			66
							120	4	34	9							
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	113	1	4690	3	Y	75	59	1			48
							8	4	83	9							
*05	5084	X	3633	-0-	-1451	-0-	105	1	3482	3	Y	38	33	1			53
							4	4	42	9							
06	4920	X	3961	-0-	-959	-0-	76	1	3535	3	Y	58	39	1			72
							286	4	64	9							
07	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	96	1	4374	3	Y	49	75	1			46
							16	4	54	9							
08	5022	X	3180	-0-	-1842	-0-	89	1	2752	3	Y	72	50	1			68
							260	4	79	9							
09	4860	X	4096	-0-	-764	-0-	18	1	3949	3	Y	84	56	1			96
							37	4	92	9							
10	4619	X	3437	-0-	-1182	-0-	78	1	2916	3	Y	143	79	1			160
							286	4	157	9							
11	4470	X	3236	-0-	-1234	-0-	46	1	2839	3	Y	48	120	1			88
							298	4	53	9							
*12	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	90	1	4156	3	Y	95	66	1			117
							85	4	105	9							
*01	4247	X	2750	-0-	-1497	-0-	40	1	2593	3	Y	20	59	1			78
							95	4	22	9							
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	126	1	5181	3	Y	247	177	1			133
							8	4	272	9							
*05	5115	X	3933	-0-	-1182	-0-	113	1	3762	3	Y	48	73	1			108
							5	4	53	9							
06	5430	X	4327	-0-	-1103	-0-	83	1	3869	3	Y	55	58	1			105
							314	4	61	9							
07	5177	X	4733	-0-	-444	-0-	101	1	4568	3	Y	43	93	1			55
							17	4	47	9							
08	5177	X	2972	-0-	-2205	-0-	85	1	2608	3	Y	30	37	1			48
							246	4	33	9							
09	5010	X	4083	-0-	-927	-0-	19	1	3985	3	Y	38	32	1			54
							37	4	42	9							
10	4805	X	3558	-0-	-1247	-0-	83	1	3096	3	Y	68	41	1			81
							304	4	75	9							
11	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	45	1	2748	3	Y	152	137	1			96
							288	4	167	9							
*12	4805	X	3107	-0-	-1698	-0-	63	1	2895	3	Y	82	66	1			112
							59	4	90	9							
*01	4247	X	2859	-0-	-1388	-0-	41	1	2670	3	Y	45	69	1			88
							98	4	50	9							
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2475	3	Y	315	314	0			14
							347	9									
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	37	1	3063	3	Y	351	349	0			16
							386	9									
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2673	3	Y	329	334	0			11
							1	4	362	9							
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	62	1	3199	3	Y	340	337	0			14
							374	9									
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	76	1	3455	3	Y	310	311	0			13
							341	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	50	1	3756	3	Y	270	276	0			7
							1	4	297	9							
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	14	1	3332	3	Y	260	259	0			8
							16	4	286	9							
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	11	1	2909	3	Y	237	237	0			8
							1	4	261	9							
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	9	1	2953	3	Y	253	252	0			9
							1	4	278	9							
*01	4247	X	3058	-0-	-1189	-0-	11	1	2793	3	Y	230	219	0	9	1	11
							1	4	253	9							
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	64	1	5701	3	Y	751	749	0			31
							826	9									
*05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	72	1	5883	3	Y	742	740	0			33
							816	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	89	1	5887	3	Y	727	738	0			22
							1	4	800	9							
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	120	1	6181	3	Y	753	744	0			31
							828	9									
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	129	1	5889	3	Y	622	625	0			28
							684	9									
09	6450	X	6285	-0-	-165	-0-	74	1	5593	3	Y	561	571	0			18
							1	4	617	9							
10	6665	X	6497	-0-	-168	-0-	23	1	5763	3	Y	621	621	0			18
							28	4	683	9							
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	23	1	5892	3	Y	668	666	0			20
							1	4	735	9							
*12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	19	1	5965	3	Y	804	800	0			24
							1	4	884	9							
*01	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	22	1	5569	3	Y	729	696	0	29	1	28
							2	4	802	9							
02	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	46	1	4086	3	Y	552	552	0			26
							607	9									
*05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	59	1	4809	3	Y	675	671	0			30
							743	9									
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	72	1	4740	3	Y	652	661	0			21
							1	4	717	9							
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	94	1	4858	3	Y	659	651	0			29
							725	9									
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	114	1	5183	3	Y	571	573	0			27
							628	9									
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	64	1	4861	3	Y	531	541	0			17
							1	4	584	9							
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	19	1	4637	3	Y	529	529	0			17
							22	4	582	9							
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	18	1	4665	3	Y	516	515	0			18
							1	4	568	9							
*12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	14	1	4466	3	Y	581	579	0			20
							1	4	639	9							
*01	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	17	1	4415	3	Y	631	602	0	25	1	24
							2	4	694	9							
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	1980	X	1306	-0-	-674	-0-	13	1	928	3	Y	332	161	0	117	1	149
							365	9									
05	2046	X	1084	-0-	-962	-0-	12	1	876	3	Y	177	179	0			147
							1	4	195	9							
06	1980	X	210	-0-	-1770	-0-	5	1	194	3	Y	10	12	0			145
							11	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			144
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			143
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					143
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
*04	14880	X	11475	-0-	-3405	-0-	623	1	10443	3	Y	372	364	0			38
							409	9									
*05	12245	X	11365	-0-	-880	-0-	654	1	10389	3	Y	293	299	0			32
							322	9									
06	11640	X	10448	-0-	-1192	-0-	566	1	9464	3	Y	375	27	0	344	1	36
							5	4	413	9							
07	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	622	1	9625	3	Y	358	381	1			13
							2	4	394	9							
08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	587	1	9304	3	Y	370	354	1			29
							17	4	407	9							
09	9420	X	9144	-0-	-276	-0-	525	1	8205	3	Y	375	372	1			32
							1	4	413	9							
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	543	1	9147	3	Y	407	409	1			30
							2	4	448	9							
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	543	1	9031	3	Y	398	389	1			39
							1	4	438	9							
*12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	580	1	9594	3	Y	471	486	1			24
							518	9									
*01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	559	1	9223	3	Y	496	493	1			27
							1	4	546	9							
02	8729	X	NO RPT	-0-	-8729	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	133	1	9275	3	Y	2081	1462	0	315	1	416
							1	4	2289	9							
*05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	90	1	6216	3	Y	877	889	0			404
							5	4	965	9							
06	5820	X	3500	-0-	-2320	-0-	81	1	2973	3	Y	405	410	0			399
							446	9									
07	6634	X	1591	-0-	-5043	-0-	33	1	1364	3	Y	175	175	0			399
							1	4	193	9							
08	6634	X	20	-0-	-6614	-0-	18	3	2	9	Y	2	5	0			396
09	6420	X	2	-0-	-6418	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			394
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					394
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					394
*12	1581	X	521	-0-	-1060	-0-	12	1	444	3	Y	59	58	0			395
							65	9									
*01	T. A.		7028	-0-	7028	7028	132	1	4777	3	Y	1925	1917	0			403
							1	4	2118	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7028					Y	NO RPT					403

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
*04	6990	X	2445	-0-	-4545	-0-	28	1	1923	3	Y	449	259	0	126	1	170
							494	9									
05	7223	X	1363	-0-	-5860	-0-	16	1	1107	3	Y	217	220	0			167
							1	4	239	9							
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	13	0			154
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					154
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4680	X	4324	-0-	-356	-0-	191	1	3648	3	Y	439	455	0			47
							2	4	483	9							
*05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	273	1	4111	3	Y	538	542	0			43
							592	9									
06	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	364	1	3160	3	Y	473	484	0			32
							520	9									
07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	394	1	3550	3	Y	474	472	0			34
							1	4	521	9							
08	5642	X	4390	-0-	-1252	-0-	379	1	3524	3	Y	443	441	0			36
							487	9									
09	4980	X	4413	-0-	-567	-0-	374	1	3537	3	Y	456	468	0			24
							502	9									
10	5146	X	4489	-0-	-657	-0-	383	1	3604	3	Y	456	431	0			49
							502	9									
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	422	1	3487	3	Y	404	430	0			23
							444	9									
*12	4588	X	4085	-0-	-503	-0-	365	1	3266	3	Y	413	399	0			37
							454	9									
*01	4588	X	3447	-0-	-1141	-0-	308	1	2724	3	Y	376	381	0			32
							1	4	414	9							
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	237	1	2605	3	Y	446	448	0			20
							28	4	491	9							
*05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	215	1	3242	3	Y	757	747	0			30
							9	4	833	9							
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	465	1	5171	3	Y	855	855	0			30
							1	4	941	9							
07	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	248	1	2439	3	Y	564	572	0			22
							2	4	620	9							
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	2643	3	Y	521	523	0			20
							573	9									
09	3510	X	3282	-0-	-228	-0-	262	1	2470	3	Y	500	502	0			18
							550	9									
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	155	1	3002	3	Y	605	602	0			21
							14	4	666	9							
11	3510	X	2744	-0-	-766	-0-	28	1	2260	3	Y	414	407	0			28
							1	4	455	9							
*12	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	53	1	2584	3	Y	516	521	0			23
							1	4	568	9							
*01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	141	1	2761	3	Y	478	482	0			19
							3	4	526	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	220	1	2417	3	Y	275	293	0			12
							26	4	303	9							
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	173	1	2624	3	Y	459	454	0			17
							8	4	505	9							
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	233	1	2583	3	Y	521	521	0			17
							573	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	301	1	2957	3	Y	557	556	0			18
							2	4	613	9							
08	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	241	1	2347	3	Y	399	404	0			13
							439	9									
09	4320	X	2627	-0-	-1693	-0-	214	1	2018	3	Y	359	362	0			10
							395	9									
10	4464	X	2109	-0-	-2355	-0-	92	1	1778	3	Y	210	214	0			6
							8	4	231	9							
11	3750	X	3061	-0-	-689	-0-	31	1	2522	3	Y	461	442	0			25
							1	4	507	9							
*12	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	59	1	2910	3	Y	558	563	0			20
							2	4	614	9							
*01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	83	1	1636	3	Y	341	351	0			10
							2	4	375	9							
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	236	1	2585	3	Y	826	841	0			32
							27	4	909	9							
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	3	Y	877	878	0			31
							8	4	965	9							
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	351	1	3906	3	Y	1195	1190	0			36
							1	4	1315	9							
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	382	1	3769	3	Y	900	908	0			28
							3	4	990	9							
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	346	1	3373	3	Y	779	784	0			23
							857	9									
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	310	1	2934	3	Y	746	750	0			19
							1	4	821	9							
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	151	1	2906	3	Y	827	825	0			21
							13	4	910	9							
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	47	1	3835	3	Y	1051	1016	0			56
							2	4	1156	9							
*12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	79	1	3917	3	Y	891	916	0			31
							2	4	980	9							
*01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	194	1	3835	3	Y	875	881	0			25
							5	4	963	9							
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	398	1	6157	3	Y	514	493	0			77
							565	9									
*05	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	303	1	5293	3	Y	393	415	0			55
							432	9									
06	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	283	1	5458	3	Y	405	407	0			53
							446	9									
07	6758	X	5949	-0-	-809	-0-	294	1	5234	3	Y	383	375	0			61
							421	9									
08	6758	X	6079	-0-	-679	-0-	485	1	5194	3	Y	364	379	0			46
							400	9									
09	6540	X	5502	-0-	-1038	-0-	477	1	4620	3	Y	368	365	0			49
							405	9									
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	584	1	5406	3	Y	409	407	0			51
							450	9									
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	276	1	5517	3	Y	393	391	0			53
							432	9									
*12	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	22	1	5014	3	Y	369	362	0			60
							406	9									
*01	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5104	3	472	9	Y	429	432	0			57
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	579	1	8949	3	Y	683	657	0			105
							751	9									
*05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	507	1	8861	3	Y	569	596	0			78
							626	9									
06	9930	X	9294	-0-	-636	-0-	427	1	8242	3	Y	568	572	0			74
							625	9									
07	11191	X	8898	-0-	-2293	-0-	442	1	7881	3	Y	523	512	0			85
							575	9									
08	11191	X	9126	-0-	-2065	-0-	735	1	7867	3	Y	476	498	0			63
							524	9									
09	10830	X	9207	-0-	-1623	-0-	806	1	7811	3	Y	536	531	0			68
							590	9									
10	9982	X	8216	-0-	-1766	-0-	753	1	6967	3	Y	451	453	0			66
							496	9									
11	9300	X	6728	-0-	-2572	-0-	302	1	6035	3	Y	355	355	0			66
							391	9									
*12	9579	X	6068	-0-	-3511	-0-	25	1	5688	3	Y	323	317	0			72
							355	9									
*01	9579	X	7917	-0-	-1662	-0-	7339	3	578	9	Y	525	523	0			74
02	8961	X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					Y	NO RPT					74

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
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	19	1	4760	3	Y	282	282	0			14
							1	4	310	9							
*05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	30	1	4768	3	Y	379	379	0			14
							417	9									
06	4740	X	4739	-0-	-1	-0-	58	1	4310	3	Y	337	336	0			15
							371	9									
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	57	1	4468	3	Y	341	343	0			13
							375	9									
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	63	1	4688	3	Y	374	371	0			16
							411	9									
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	50	1	3841	3	Y	373	375	0			14
							410	9									
10	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	48	1	3373	3	Y	387	389	0			12
							1	4	426	9							
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	48	1	3424	3	Y	424	422	0			14
							466	9									
*12	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	62	1	3530	3	Y	417	417	0			14
							459	9									
*01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	44	1	3101	3	Y	401	401	0			14
							441	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	7710	X	4230	-0-	-3480	-0-	68	1	3743	3	Y	367	368	0			4
							15	4	404	9							
*05	5146	X	4620	-0-	-526	-0-	96	1	4111	3	Y	374	374	0			4
							2	4	411	9							
06	7590	X	4579	-0-	-3011	-0-	101	1	4054	3	Y	383	379	0	4	1	4
							3	4	421	9							
07	7626	X	4613	-0-	-3013	-0-	82	1	4100	3	Y	374	375	0			3
							20	4	411	9							
08	7626	X	5268	-0-	-2358	-0-	92	1	4712	3	Y	406	406	0			3
							17	4	447	9							
09	5790	X	5121	-0-	-669	-0-	95	1	4584	3	Y	401	401	0			3
							1	4	441	9							
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	66	1	4368	3	Y	410	410	0			3
							28	4	451	9							
11	5220	X	4601	-0-	-619	-0-	102	1	4039	3	Y	410	409	0			4
							9	4	451	9							
*12	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	95	1	4397	3	Y	487	486	0			5
							12	4	536	9							
*01	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	102	1	3631	3	Y	502	502	0			5
							4	4	552	9							
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					5

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

*04	15510	X	13366	-0-	-2144	-0-	772	1	12180	3	Y	376	364	1			166
							414	9									
*05	15965	X	13718	-0-	-2247	-0-	793	1	12527	3	Y	362	377	1			151
							398	9									
06	15060	X	12319	-0-	-2741	-0-	711	1	11244	3	Y	331	333	1			149
							364	9									
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	837	1	11981	3	Y	317	286	1			180
							1	4	349	9							
08	12865	X	11424	-0-	-1441	-0-	690	1	10466	3	Y	244	238	1			186
							268	9									
09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	720	1	11862	3	Y	302	308	1			180
							1	4	332	9							
10	12865	X	12681	-0-	-184	-0-	761	1	11591	3	Y	298	294	1			184
							1	4	328	9							
11	12330	X	11923	-0-	-407	-0-	648	1	10963	3	Y	284	315	1			153
							312	9									
*12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	733	1	12014	3	Y	380	336	1			197
							418	9									
*01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	765	1	11781	3	Y	350	404	1			143
							385	9									
02	11542	X	NO RPT	-0-	-11542	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	959	1	15145	3	Y	372	357	1			240
							1	4	409	9							
*05	16678	X	16230	-0-	-448	-0-	944	1	14913	3	Y	339	355	1			224
							373	9									
06	16140	X	14796	-0-	-1344	-0-	859	1	13606	3	Y	300	302	1			222
							1	4	330	9							
07	15748	X	7670	-0-	-8078	-0-	490	1	7006	3	Y	158	149	1			231
							174	9									
08	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	1241	1	18841	3	Y	391	338	1			284
							1	4	430	9							
09	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	891	1	14664	3	Y	303	328	1			259
							1	4	333	9							
10	15283	X	13510	-0-	-1773	-0-	815	1	12407	3	Y	261	265	1			255
							1	4	287	9							
11	15240	X	5682	-0-	-9558	-0-	310	1	5243	3	Y	117	155	1			217
							129	9									
*12	15748	X	8109	-0-	-7639	-0-	455	1	7470	3	Y	167	148	1			236
							184	9									
*01	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	946	1	14557	3	Y	329	346	1			219
							362	9									
02	14181	X	NO RPT	-0-	-14181	-0-					Y	NO RPT					219

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
*04	15870	X	13427	-0-	-2443	-0-	776	1	12243	3	Y	371	358	1			149
							408	9									
*05	15190	X	12570	-0-	-2620	-0-	728	1	11503	3	Y	308	326	1			131
							339	9									
06	14700	X	12157	-0-	-2543	-0-	704	1	11131	3	Y	293	295	1			129
							322	9									
07	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	780	1	11174	3	Y	283	255	1			157
							1	4	311	9							
08	12059	X	11541	-0-	-518	-0-	695	1	10568	3	Y	252	239	1			170
							1	4	277	9							
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	714	1	11754	3	Y	296	302	1			164
							1	4	326	9							
10	12059	X	11816	-0-	-243	-0-	708	1	10778	3	Y	299	294	1			169
							1	4	329	9							
11	11670	X	11556	-0-	-114	-0-	626	1	10587	3	Y	312	341	1			140
							343	9									
*12	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	699	1	11464	3	Y	342	305	1			177
							376	9									
*01	11904	X	11880	-0-	-24	-0-	705	1	10843	3	Y	302	351	1			128
							332	9									
02	11136	X	NO RPT	-0-	-11136	-0-					Y	NO RPT					128

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
*04	27000	X	26084	-0-	-916	-0-	1519	1	23977	3	Y	534	510	1			234
							1	4	587	9							
*05	27900	X	26757	-0-	-1143	-0-	1562	1	24684	3	Y	464	487	1			211
							1	4	510	9							
06	27000	X	24403	-0-	-2597	-0-	1423	1	22533	3	Y	405	410	1			206
							1	4	446	9							
07	27311	X	26581	-0-	-730	-0-	1703	1	24381	3	Y	451	405	1			252
							1	4	496	9							
08	26660	X	24959	-0-	-1701	-0-	1517	1	23038	3	Y	366	353	1			265
							1	4	403	9							
09	25800	X	23074	-0-	-2726	-0-	1298	1	21366	3	Y	372	389	1			248
							1	4	409	9							
10	26474	X	24433	-0-	-2041	-0-	1479	1	22518	3	Y	395	387	1			256
							1	4	435	9							
11	24390	X	22475	-0-	-1915	-0-	1230	1	20806	3	Y	398	437	1			217
							1	4	438	9							
*12	25079	X	23951	-0-	-1128	-0-	1346	1	22076	3	Y	481	426	1			272
							529	9									
*01	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	1418	1	21829	3	Y	474	541	1			205
							521	9									
02	21808	X	NO RPT	-0-	-21808	-0-					Y	NO RPT					205

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
*04	2880	X	621	-0-	-2259	-0-	7	1	419	3	Y	175	175	0			1
							2	4	193	9							
*05	2945	X	249	-0-	-2696	-0-	4	1	190	3	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
06	1440	X	728	-0-	-712	-0-	15	1	566	3	Y	134	132	0	1	1	1
							147	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	22	1	1091	3	Y	146	146	0			1
							5	4	161	9							
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	909	3	Y	126	126	0			1
							3	4	139	9							
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	11	1	543	3	Y	99	100	0			-0-
							109	9									
10	1271	N	194	-0-	-1077	-0-	2	1	133	3	Y	53	53	0			-0-
							1	4	58	9							
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*12	713	N	102	-0-	-611	-0-	2	1	68	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	650	3	Y	140	140	0			-0-
							1	4	154	9							
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 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
*04	T. A.	3509	-0-	3509	15432	240	1	2627	3	Y	558	579	0			21
						28	4	614	9							
*05	18739 X	3307	-0-	-15432	-0-	157	1	2378	3	Y	695	692	0			24
						7	4	765	9							
06	4140 X	1638	-0-	-2502	-0-	106	1	1173	3	Y	326	340	0			10
						359	9									
07	3689 X	2984	-0-	-705	-0-	215	1	2117	3	Y	591	583	0			18
						2	4	650	9							
08	3689 X	2946	-0-	-743	-0-	214	1	2086	3	Y	587	587	0			18
						646	9									
09	3390 X	2578	-0-	-812	-0-	187	1	1762	3	Y	572	574	0			16
						629	9									
10	3472 X	2781	-0-	-691	-0-	100	1	1931	3	Y	674	671	0			19
						9	4	741	9							
11	2880 X	1560	-0-	-1320	-0-	14	1	1129	3	Y	379	377	0			21
						417	9									
*12	2976 X	1322	-0-	-1654	-0-	17	1	834	3	Y	428	433	0			16
						471	9									
*01	2046 X	1602	-0-	-444	-0-	49	1	966	3	Y	533	533	0			16
						1	4	586	9							
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

*04	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	349	1	3829	3	Y	1127	1136	0			42
						41	4	1240	9							
*05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	238	1	3594	3	Y	1033	1039	0			36
						10	4	1136	9							
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	241	1	2681	3	Y	634	652	0			18
						697	9									
07	5487 X	4843	-0-	-644	-0-	356	1	3509	3	Y	886	878	0			26
						3	4	975	9							
08	5487 X	4459	-0-	-1028	-0-	329	1	3207	3	Y	839	841	0			24
						923	9									
09	5310 X	4066	-0-	-1244	-0-	313	1	2959	3	Y	721	727	0			18
						1	4	793	9							
10	4836 X	4376	-0-	-460	-0-	167	1	3230	3	Y	876	872	0			22
						15	4	964	9							
11	4680 X	4143	-0-	-537	-0-	39	1	3133	3	Y	882	858	0			46
						1	4	970	9							
*12	4836 X	4399	-0-	-437	-0-	66	1	3260	3	Y	974	988	0			32
						2	4	1071	9							
*01	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	119	1	2349	3	Y	661	676	0			17
						3	4	727	9							
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	3	Y	341	365	0			13
							28	4	375	9							
*05	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	105	1	1597	3	Y	653	644	0			22
							5	4	718	9							
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	230	1	2267	3	Y	687	666	0			21
							2	4	756	9							
08	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	216	1	2105	3	Y	669	669	0			21
							736	9									
09	3030	X	1916	-0-	-1114	-0-	134	1	1263	3	Y	472	479	0			14
							519	9									
10	3131	X	2060	-0-	-1071	-0-	73	1	1394	3	Y	534	533	0			15
							6	4	587	9							
11	3030	X	2441	-0-	-589	-0-	22	1	1818	3	Y	545	530	0			30
							1	4	600	9							
*12	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	40	1	1986	3	Y	666	672	0			24
							1	4	733	9							
*01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	3	Y	604	610	0			18
							2	4	664	9							
02	2117	X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

*04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	495	1	5425	3	Y	1796	1782	0			70
							58	4	1976	9							
*05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	242	1	3669	3	Y	1134	1160	0			44
							11	4	1247	9							
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	238	1	2646	3	Y	877	892	0			29
							965	9									
07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	306	1	3010	3	Y	404	419	0			14
							2	4	444	9							
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	299	1	2917	3	Y	915	901	0			28
							1007	9									
09	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	263	1	2481	3	Y	844	848	0			24
							928	9									
10	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	142	1	2746	3	Y	895	894	0			25
							13	4	985	9							
11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	32	1	2590	3	Y	803	783	0			45
							1	4	883	9							
*12	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	48	1	2344	3	Y	679	699	0			25
							1	4	747	9							
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	3	Y	832	832	0			25
							3	4	915	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	15720	X	12090	-0-	-3630	-0-	698	1	11017	3	Y	341	334	1			221
							375	9									
*05	16151	X	13352	-0-	-2799	-0-	770	1	12164	3	Y	380	391	1			210
							418	9									
06	15030	X	12935	-0-	-2095	-0-	746	1	11809	3	Y	345	347	1			208
							380	9									
07	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	832	1	11921	3	Y	347	314	1			241
							1	4	382	9							
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	740	1	11244	3	Y	297	285	1			253
							1	4	327	9							
09	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	683	1	11240	3	Y	313	326	1			240
							1	4	344	9							
10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	770	1	11726	3	Y	337	330	1			247
							1	4	371	9							
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6621	3	Y	219	260	1			206
							241	9									
*12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	525	1	8609	3	Y	274	243	1			237
							301	9									
*01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	801	1	12334	3	Y	394	427	1			204
							433	9									
02	10933	X	NO RPT	-0-	-10933	-0-					Y	NO RPT					204

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

*04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	24	1	6044	3	Y	1376	1374	0			62
							1	4	1514	9							
*05	10292	X	8122	-0-	-2170	-0-	41	1	6616	3	Y	1331	1332	0			61
							1	4	1464	9							
06	9960	X	7996	-0-	-1964	-0-	89	1	6530	3	Y	1252	1249	0			64
							1377	9									
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	97	1	7575	3	Y	1404	1414	0			54
							1544	9									
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	96	1	7190	3	Y	1399	1388	0			65
							1539	9									
09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	98	1	7598	3	Y	1466	1474	0			57
							1	4	1613	9							
10	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	104	1	7422	3	Y	1646	1652	0			51
							3	4	1811	9							
11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	93	1	6558	3	Y	1688	1681	0			58
							1857	9									
*12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	115	1	6604	3	Y	1560	1562	0			56
							1716	9									
*01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	94	1	6615	3	Y	1568	1566	0			58
							1	4	1725	9							
02	7511	X	NO RPT	-0-	-7511	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	323	1	3531	3	Y	1112	1122	0			43
							37	4	1223	9							
*05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	226	1	3412	3	Y	1066	1070	0			39
							10	4	1173	9							
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	200	1	2225	3	Y	608	627	0			20
							669	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	275	1	2703	3	Y	851	843	0			28
							2	4	936	9							
08	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	232	1	2265	3	Y	767	770	0			25
							844	9									
09	3540	X	3205	-0-	-335	-0-	232	1	2184	3	Y	717	721	0			21
							789	9									
10	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	123	1	2366	3	Y	807	805	0			23
							11	4	888	9							
11	3540	X	3263	-0-	-277	-0-	29	1	2408	3	Y	750	731	0			42
							1	4	825	9							
*12	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	46	1	2284	3	Y	758	772	0			28
							1	4	834	9							
*01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	104	1	2044	3	Y	689	696	0			21
							2	4	758	9							
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	73	1	3973	3	Y	633	638	0			6
							15	4	696	9							
*05	7564	X	6076	-0-	-1488	-0-	130	1	5606	3	Y	306	309	0			3
							3	4	337	9							
06	7320	X	5856	-0-	-1464	-0-	132	1	5331	3	Y	354	350	0	6	1	1
							4	4	389	9							
07	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	88	1	4349	3	Y	459	460	0			-0-
							21	4	505	9							
08	5518	X	1782	-0-	-3736	-0-	30	1	1564	3	Y	165	165	0			-0-
							6	4	182	9							
09	5850	X	1546	-0-	-4304	-0-	28	1	1358	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
10	6045	X	2514	-0-	-3531	-0-	34	1	2206	3	Y	236	236	0			-0-
							14	4	260	9							
11	5850	X	4056	-0-	-1794	-0-	89	1	3548	3	Y	374	374	0			-0-
							8	4	411	9							
*12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	150	1	6935	3	Y	755	752	0			3
							19	4	831	9							
*01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	210	1	7388	3	Y	807	807	0			3
							7	4	888	9							
02	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	121	1	6630	3	Y	727	728	0			5
							26	4	800	9							
*05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	171	1	7331	3	Y	608	609	0			4
							3	4	669	9							
06	7110	X	5905	-0-	-1205	-0-	132	1	5301	3	Y	425	421	0	5	1	3
							4	4	468	9							
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	121	1	6057	3	Y	595	595	0			3
							30	4	655	9							
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	5175	3	Y	523	524	0			2
							19	4	575	9							
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	122	1	5897	3	Y	606	606	0			2
							1	4	667	9							
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	89	1	5878	3	Y	604	604	0			2
							38	4	664	9							
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	129	1	5134	3	Y	525	525	0			2
							12	4	578	9							
*12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	143	1	6630	3	Y	728	726	0			4
							19	4	801	9							
*01	6944	X	6668	-0-	-276	-0-	164	1	5795	3	Y	639	639	0			4
							6	4	703	9							
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

*04	11490	X	10145	-0-	-1345	-0-	162	1	8877	3	Y	974	979	0			14
							35	4	1071	9							
*05	11873	X	9717	-0-	-2156	-0-	199	1	8538	3	Y	887	890	0			11
							4	4	976	9							
06	11490	X	10102	-0-	-1388	-0-	224	1	9009	3	Y	784	775	0	9	1	11
							7	4	862	9							
07	11005	X	9658	-0-	-1347	-0-	170	1	8486	3	Y	873	874	0			10
							42	4	960	9							
08	9703	X	8780	-0-	-923	-0-	151	1	7761	3	Y	763	763	0			10
							29	4	839	9							
09	10110	X	7557	-0-	-2553	-0-	138	1	6684	3	Y	667	668	0			9
							1	4	734	9							
10	10447	X	4885	-0-	-5562	-0-	65	1	4339	3	Y	412	412	0			9
							28	4	453	9							
11	10110	X	6340	-0-	-3770	-0-	141	1	5621	3	Y	514	513	0			10
							13	4	565	9							
*12	9672	X	8689	-0-	-983	-0-	164	1	7652	3	Y	774	772	0			12
							22	4	851	9							
*01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	219	1	7759	3	Y	823	824	0			11
							8	4	905	9							
02	6931	X	NO RPT	-0-	-6931	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	92	1	5050	3	Y	699	705	0			12
							20	4	769	9							
*05	7440	X	6213	-0-	-1227	-0-	124	1	5365	3	Y	655	657	0			10
							3	4	721	9							
06	7770	X	6291	-0-	-1479	-0-	134	1	5385	3	Y	698	689	0	9	1	10
							4	4	768	9							
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	131	1	6510	3	Y	858	858	0			10
							32	4	944	9							
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	127	1	6499	3	Y	817	817	0			10
							24	4	899	9							
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	120	1	5826	3	Y	722	723	0			9
							1	4	794	9							
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	92	1	6089	3	Y	775	775	0			9
							39	4	853	9							
11	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	134	1	5358	3	Y	746	745	0			10
							13	4	821	9							
*12	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	106	1	4924	3	Y	716	715	0			11
							14	4	788	9							
*01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	149	1	5269	3	Y	737	738	0			10
							5	4	811	9							
02	5800	X	NO RPT	-0-	-5800	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	299	1	3284	3	Y	1227	1257	0			47
							35	4	1350	9							
*05	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	198	1	2994	3	Y	1254	1256	0			45
							9	4	1379	9							
06	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	193	1	2139	3	Y	828	848	0			25
							911	9									
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	361	1	3555	3	Y	1411	1393	0			43
							3	4	1552	9							
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	421	1	4109	3	Y	1382	1384	0			41
							1	4	1520	9							
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	319	1	3015	3	Y	1256	1264	0			33
							1	4	1382	9							
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	174	1	3348	3	Y	1436	1431	0			38
							15	4	1580	9							
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	47	1	3877	3	Y	1286	1255	0			69
							2	4	1415	9							
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	62	1	3057	3	Y	1194	1222	0			41
							2	4	1313	9							
*01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	208	1	4092	3	Y	1517	1515	0			43
							5	4	1669	9							
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	20610	X	15293	-0-	-5317	-0-	786	1	13931	3	Y	524	528	1			59
							576	9									
*05	21297	X	19046	-0-	-2251	-0-	1035	1	17342	3	Y	606	583	1			82
							2	4	667	9							
06	20610	X	14385	-0-	-6225	-0-	776	1	13123	3	Y	442	438	1			86
							486	9									
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	1099	1	17314	3	Y	544	556	1			74
							598	9									
08	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	902	1	14930	3	Y	413	373	1			114
							454	9									
09	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	896	1	15815	3	Y	506	467	1			153
							557	9									
10	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	929	1	15724	3	Y	547	567	1			133
							602	9									
11	15150	X	9820	-0-	-5330	-0-	516	1	8960	3	Y	313	387	1			59
							344	9									
*12	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	957	1	16922	3	Y	556	464	1			151
							612	9									
*01	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	985	1	17264	3	Y	588	657	1			82
							647	9									
02	14935	X	NO RPT	-0-	-14935	-0-					Y	NO RPT					82

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
*04	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	908	1	16092	3	Y	517	520	1			48
							569	9									
*05	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	995	1	16682	3	Y	553	534	1			67
							2	4	608	9							
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	833	1	14085	3	Y	488	475	1			80
							537	9									
07	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	931	1	14657	3	Y	518	536	1			62
							570	9									
08	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	885	1	14663	3	Y	415	374	1			103
							457	9									
09	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	782	1	13805	3	Y	451	423	1			131
							496	9									
10	15097	X	14101	-0-	-996	-0-	760	1	12855	3	Y	442	468	1			105
							486	9									
11	14610	X	13587	-0-	-1023	-0-	713	1	12386	3	Y	444	490	1			59
							488	9									
*12	15097	X	10028	-0-	-5069	-0-	519	1	9180	3	Y	299	268	1			90
							329	9									
*01	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	929	1	16295	3	Y	570	592	1			68
							627	9									
02	12963	X	NO RPT	-0-	-12963	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	25110	X	22722	-0-	-2388	-0-	1181	1	20927	3	Y	558	561	1			61
							614	9									
*05	25947	X	21240	-0-	-4707	-0-	1165	1	19517	3	Y	505	493	1			73
							2	4	556	9							
06	24690	X	19911	-0-	-4779	-0-	1086	1	18355	3	Y	427	418	1			82
							470	9									
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	1285	1	20231	3	Y	415	433	1			64
							457	9									
08	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1248	1	20663	3	Y	372	331	1			105
							409	9									
09	20610	X	19963	-0-	-647	-0-	1049	1	18503	3	Y	374	354	1			125
							411	9									
10	21297	X	20929	-0-	-368	-0-	1143	1	19336	3	Y	409	425	1			109
							450	9									
11	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	1096	1	19051	3	Y	444	482	1			71
							488	9									
*12	21297	X	20707	-0-	-590	-0-	1083	1	19136	3	Y	444	383	1			132
							488	9									
*01	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1069	1	18736	3	Y	461	519	1			74
							507	9									
02	16878	X	NO RPT	-0-	-16878	-0-					Y	NO RPT					74

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
*04	29130	X	25030	-0-	-4100	-0-	1298	1	23010	3	Y	656	658	1			62
							722	9									
*05	28365	X	25308	-0-	-3057	-0-	1387	1	23229	3	Y	627	610	1			79
							2	4	690	9							
06	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	1518	1	25679	3	Y	638	614	1			103
							1	4	702	9							
07	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1367	1	21526	3	Y	520	553	1			70
							572	9									
08	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	1327	1	21975	3	Y	457	408	1			119
							503	9									
09	22380	X	22079	-0-	-301	-0-	1156	1	20393	3	Y	482	453	1			148
							530	9									
10	23126	X	22761	-0-	-365	-0-	1238	1	20955	3	Y	516	538	1			126
							568	9									
11	22380	X	20898	-0-	-1482	-0-	1107	1	19242	3	Y	499	553	1			72
							549	9									
*12	23126	X	20603	-0-	-2523	-0-	1075	1	18992	3	Y	487	420	1			139
							536	9									
*01	21328	X	20191	-0-	-1137	-0-	1061	1	18596	3	Y	485	550	1			74
							534	9									
02	19952	X	NO RPT	-0-	-19952	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10620 X	8299	-0-	-2321	-0-	30	1	7292	3	Y	887	885	0			37
						1	4	976	9							
*05	10974 X	8573	-0-	-2401	-0-	46	1	7527	3	Y	908	908	0			37
						1	4	999	9							
06	10620 X	7121	-0-	-3499	-0-	85	1	6300	3	Y	669	668	0			38
						736	9									
07	8432 X	7840	-0-	-592	-0-	88	1	6862	3	Y	809	814	0			33
						890	9									
08	8370 X	7731	-0-	-639	-0-	90	1	6732	3	Y	826	820	0			39
						909	9									
09	8040 X	7201	-0-	-839	-0-	80	1	6239	3	Y	801	806	0			34
						1	4	881	9							
10	8308 X	7027	-0-	-1281	-0-	84	1	5978	3	Y	875	878	0			31
						2	4	963	9							
11	7590 X	7298	-0-	-292	-0-	87	1	6163	3	Y	953	950	0			34
						1048	9									
*12	7843 X	6572	-0-	-1271	-0-	98	1	5591	3	Y	803	804	0			33
						883	9									
*01	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	90	1	6335	3	Y	630	630	0			33
						1	4	693	9							
02	6119 X	NO RPT	-0-	-6119	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

*04	T. A.	11732	-0-	11732	34736	42	1	10531	3	Y	1052	1050	0			50
						2	4	1157	9							
*05	47342 X	12606	-0-	-34736	-0-	72	1	11587	3	Y	860	862	0			48
						1	4	946	9							
06	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	156	1	11576	3	Y	866	864	0			50
						1	4	953	9							
07	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	161	1	12588	3	Y	1032	1040	0			42
						1135	9									
08	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	162	1	12108	3	Y	995	988	0			49
						1095	9									
09	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	150	1	11639	3	Y	951	958	0			42
						1	4	1046	9							
10	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	174	1	12429	3	Y	1067	1072	0			37
						5	4	1174	9							
11	11490 X	10249	-0-	-1241	-0-	129	1	9200	3	Y	835	833	0			39
						1	4	919	9							
*12	11873 X	11764	-0-	-109	-0-	185	1	10560	3	Y	926	927	0			38
						1019	9									
*01	11718 X	11400	-0-	-318	-0-	146	1	10319	3	Y	848	848	0			38
						2	4	933	9							
02	10962 X	NO RPT	-0-	-10962	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9510	X	4139	-0-	-5371	-0-	15	1	3717	3	Y	369	369	0			20
							1	4	406	9							
*05	9827	X	1278	-0-	-8549	-0-	7	1	1131	3	Y	127	129	0			18
							140	9									
06	9510	X	3040	-0-	-6470	-0-	36	1	2675	3	Y	299	298	0			19
							329	9									
07	4991	X	4175	-0-	-816	-0-	47	1	3675	3	Y	412	416	0			15
							453	9									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	66	1	4917	3	Y	620	615	0			20
							682	9									
09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	54	1	4193	3	Y	593	596	0			17
							652	9									
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	76	1	5386	3	Y	845	847	0			15
							2	4	930	9							
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	62	1	4363	3	Y	724	722	0			17
							796	9									
*12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	92	1	5288	3	Y	810	810	0			17
							891	9									
*01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	69	1	4906	3	Y	784	782	0			19
							1	4	862	9							
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6120	X	5824	-0-	-296	-0-	96	1	5210	3	Y	453	454	0			3
							20	4	498	9							
*05	5208	X	4272	-0-	-936	-0-	90	1	3862	3	Y	289	290	0			2
							2	4	318	9							
06	4680	X	3663	-0-	-1017	-0-	81	1	3254	3	Y	296	293	0	3	1	2
							2	4	326	9							
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	64	1	3196	3	Y	309	309	0			2
							16	4	340	9							
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	64	1	3280	3	Y	325	325	0			2
							12	4	358	9							
09	3600	X	3116	-0-	-484	-0-	56	1	2734	3	Y	295	295	0			2
							1	4	325	9							
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	50	1	3301	3	Y	400	399	0			3
							21	4	440	9							
11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	76	1	3009	3	Y	415	415	0			3
							7	4	457	9							
*12	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	49	1	2264	3	Y	303	303	0			3
							6	4	333	9							
*01	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	69	1	2450	3	Y	164	165	0			2
							3	4	180	9							
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	170	1	9292	3	Y	876	878	0			9
							36	4	964	9							
*05	10354	X	7901	-0-	-2453	-0-	162	1	6937	3	Y	726	727	0			8
							3	4	799	9							
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	220	1	8866	3	Y	882	871	0	8	1	11
							7	4	970	9							
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	176	1	8760	3	Y	858	859	0			10
							43	4	944	9							
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	195	1	10014	3	Y	823	822	0			11
							37	4	905	9							
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	236	1	11438	3	Y	851	851	0			11
							2	4	936	9							
10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	170	1	11288	3	Y	1091	1090	0			12
							73	4	1200	9							
11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	287	1	11464	3	Y	1230	1227	0			15
							27	4	1353	9							
*12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	224	1	10383	3	Y	1218	1216	0			17
							29	4	1340	9							
*01	9858	X	8169	-0-	-1689	-0-	204	1	7190	3	Y	698	701	0			14
							7	4	768	9							
02	9222	X	NO RPT	-0-	-9222	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	9150	X	602	-0-	-8548	-0-	11	1	565	3	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
*05	5456	X	419	-0-	-5037	-0-	9	1	399	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3653	3	Y	160	157	0	1	1	2
							3	4	176	9							
07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	145	1	7270	3	Y	949	947	0			4
							36	4	1044	9							
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	120	1	6164	3	Y	774	773	0			5
							23	4	851	9							
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	122	1	5914	3	Y	753	753	0			5
							1	4	828	9							
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	93	1	6114	3	Y	779	778	0			6
							39	4	857	9							
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	133	1	5295	3	Y	716	715	0			7
							12	4	788	9							
*12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	115	1	5320	3	Y	755	754	0			8
							15	4	831	9							
*01	DLQ	G-10	6060	-0-	6060	6060	147	1	5186	3	Y	656	656	0			8
							5	4	722	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6060					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4920	X	4167	-0-	-753	-0-	69	1	3802	3	Y	255	255	0			1
							15	4	281	9							
*05	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	74	1	3167	3	Y	87	88	0			-0-
							1	4	96	9							
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	94	1	3806	3	Y	140	138	0	1	1	1
							3	4	154	9							
07	DLQ G-10		5620	-0-	5620	5620	104	1	5175	3	Y	287	286	0			2
							25	4	316	9							
08	DLQ G-10		6548	-0-	6548	12168	119	1	6065	3	Y	311	311	0			2
							22	4	342	9							
09	18658	X	6490	-0-	-12168	-0-	125	1	6041	3	Y	294	294	0			2
							1	4	323	9							
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	83	1	5536	3	Y	182	182	0			2
							36	4	200	9							
11	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	121	1	4821	3	Y	107	107	0			2
							11	4	118	9							
*12	6262	X	4094	-0-	-2168	-0-	84	1	3894	3	Y	95	94	0			3
							11	4	105	9							
*01	6913	X	6262	-0-	-651	-0-	162	1	5717	3	Y	343	341	0			5
							6	4	377	9							
02	6467	X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	22	1	5509	3	Y	659	658	0			29
							1	4	725	9							
*05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	39	1	6368	3	Y	721	721	0			29
							1	4	793	9							
06	5430	X	4872	-0-	-558	-0-	58	1	4306	3	Y	462	461	0			30
							508	9									
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	64	1	5059	3	Y	620	625	0			25
							682	9									
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	71	1	5311	3	Y	667	662	0			30
							734	9									
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	60	1	4629	3	Y	616	620	0			26
							678	9									
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	65	1	4684	3	Y	736	738	0			24
							2	4	810	9							
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	67	1	4738	3	Y	801	798	0			27
							881	9									
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	77	1	4396	3	Y	701	702	0			26
							771	9									
*01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	60	1	4255	3	Y	739	738	0			27
							1	4	813	9							
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					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 #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	21	1	5254	3	Y	436	435	0			25
							1	4	480	9							
*05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	35	1	5562	3	Y	548	549	0			24
							603	9									
06	6540	X	6413	-0-	-127	-0-	77	1	5662	3	Y	613	611	0			26
							674	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	67	1	5244	3	Y	510	515	0			21
							561	9									
08	5828	X	5563	-0-	-265	-0-	67	1	4967	3	Y	481	477	0			25
							529	9									
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	66	1	5074	3	Y	544	548	0			21
							598	9									
10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	75	1	5348	3	Y	704	707	0			18
							2	4	774	9							
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	71	1	5051	3	Y	736	733	0			21
							810	9									
*12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	96	1	5484	3	Y	732	732	0			21
							805	9									
*01	5611	X	3861	-0-	-1750	-0-	48	1	3340	3	Y	430	430	0			21
							473	9									
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	20	1	4937	3	Y	595	593	0			24
							1	4	655	9							
*05	5704	X	4496	-0-	-1208	-0-	25	1	3965	3	Y	460	460	0			24
							506	9									
06	5520	X	4698	-0-	-822	-0-	56	1	4129	3	Y	466	465	0			25
							513	9									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	52	1	4068	3	Y	571	574	0			22
							628	9									
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	56	1	4196	3	Y	522	518	0			26
							574	9									
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	57	1	4398	3	Y	583	586	0			23
							641	9									
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	69	1	4943	3	Y	771	772	0			22
							2	4	848	9							
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	66	1	4658	3	Y	770	767	0			25
							847	9									
*12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	80	1	4600	3	Y	739	739	0			25
							813	9									
*01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	71	1	5023	3	Y	925	923	0			27
							1	4	1018	9							
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					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 #: 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
*04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	26	1	6319	3	Y	1200	1199	0			91
						1	4	1320	9							
*05	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	36	1	5889	3	Y	1022	1025	0			88
						1	4	1124	9							
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	84	1	6172	3	Y	978	975	0			91
						1076	9									
07	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	83	1	6511	3	Y	1105	1118	0			78
						1216	9									
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	88	1	6588	3	Y	1101	1093	0			86
						1211	9									
09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	76	1	5872	3	Y	1002	1013	0			75
						1102	9									
10	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	84	1	6004	3	Y	1142	1151	0			66
						3	4	1256	9							
11	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	83	1	5877	3	Y	1256	1251	0			71
						1382	9									
*12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	93	1	5317	3	Y	1133	1134	0			70
						1246	9									
*01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	86	1	6071	3	Y	1105	1104	0			71
						1	4	1216	9							
02	5800 X	NO RPT	-0-	-5800	-0-					Y	NO RPT					71

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
*04	7080 X	6556	-0-	-524	-0-	22	1	5378	3	Y	1050	1048	0			27
						1	4	1155	9							
*05	7502 X	6695	-0-	-807	-0-	34	1	5437	3	Y	1113	1113	0			27
						1224	9									
06	7260 X	4012	-0-	-3248	-0-	44	1	3234	3	Y	667	666	0			28
						734	9									
07	5518 X	2291	-0-	-3227	-0-	23	1	1800	3	Y	425	431	0			22
						468	9									
08	5518 X	2535	-0-	-2983	-0-	20	1	1521	3	Y	904	896	0			30
						994	9									
09	5340 X	4448	-0-	-892	-0-	31	1	2369	3	Y	1862	1864	0			28
						2048	9									
10	5518 X	4801	-0-	-717	-0-	42	1	2976	3	Y	1620	1623	0			25
						1	4	1782	9							
11	4020 X	3305	-0-	-715	-0-	29	1	2077	3	Y	1090	1087	0			28
						1199	9									
*12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	57	1	3247	3	Y	1624	1623	0			29
						1786	9									
*01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	59	1	4156	3	Y	1133	1132	0			30
						1	4	1246	9							
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	32	1	7857	3	Y	1034	1033	0			42
						1	4	1137	9							
*05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	50	1	8115	3	Y	1024	1025	0			41
						1	4	1126	9							
06	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	105	1	7783	3	Y	1002	999	0			44
						1102	9									
07	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	101	1	7902	3	Y	1024	1032	0			36
						1126	9									
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	107	1	7948	3	Y	1135	1126	0			45
						1249	9									
09	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	100	1	7794	3	Y	1150	1157	0			38
						1	4	1265	9							
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	110	1	7825	3	Y	1309	1314	0			33
						3	4	1440	9							
11	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	104	1	7423	3	Y	1278	1273	0			38
						1	4	1406	9							
*12	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	140	1	7976	3	Y	1413	1413	0			38
						1554	9									
*01	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	117	1	8213	3	Y	1382	1380	0			40
						1	4	1520	9							
02	7743 X	NO RPT	-0-	-7743	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

*04	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	34	1	8358	3	Y	790	788	0			38
						1	4	869	9							
*05	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	53	1	8576	3	Y	798	798	0			38
						1	4	878	9							
06	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	112	1	8259	3	Y	779	777	0			40
						857	9									
07	9331 X	9153	-0-	-178	-0-	104	1	8123	3	Y	842	848	0			34
						926	9									
08	9331 X	9137	-0-	-194	-0-	108	1	8065	3	Y	876	870	0			40
						964	9									
09	9030 X	8969	-0-	-61	-0-	102	1	7901	3	Y	877	882	0			35
						1	4	965	9							
10	9331 X	8809	-0-	-522	-0-	107	1	7609	3	Y	991	994	0			32
						3	4	1090	9							
11	9030 X	8465	-0-	-565	-0-	103	1	7260	3	Y	1002	998	0			36
						1102	9									
*12	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	127	1	7281	3	Y	990	991	0			35
						1089	9									
*01	8060 X	7655	-0-	-405	-0-	93	1	6572	3	Y	899	898	0			36
						1	4	989	9							
02	7540 X	NO RPT	-0-	-7540	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	47820	X	47802	-0-	-18	-0-	2565	1	44299	3	Y	853	851	1			40
							938	9									
*05	49414	X	47808	-0-	-1606	-0-	2697	1	44238	3	Y	794	792	1			42
							873	9									
06	47820	X	45541	-0-	-2279	-0-	2509	1	42220	3	Y	738	735	1			45
							812	9									
07	54560	X	48984	-0-	-5576	-0-	2905	1	45209	3	Y	791	769	1			67
							870	9									
08	51212	X	45614	-0-	-5598	-0-	2536	1	42366	3	Y	647	661	1			53
							712	9									
09	47190	X	41633	-0-	-5557	-0-	2263	1	38620	3	Y	678	688	1			43
							4	4	746	9							
10	48856	X	41830	-0-	-7026	-0-	2275	1	38820	3	Y	663	655	1			51
							6	4	729	9							
11	45540	X	41994	-0-	-3546	-0-	2237	1	38984	3	Y	702	706	1			47
							1	4	772	9							
*12	46190	X	42527	-0-	-3663	-0-	2303	1	39485	3	Y	672	644	1			75
							739	9									
*01	45601	X	41907	-0-	-3694	-0-	2303	1	38819	3	Y	710	752	1			33
							4	4	781	9							
02	40600	X	NO RPT	-0-	-40600	-0-					Y	NO RPT					33

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
*04	6480	X	5377	-0-	-1103	-0-	279	1	4476	3	Y	565	572	0			50
							622	9									
*05	6696	X	293	-0-	-6403	-0-	20	1	238	3	Y	32	50	0			32
							35	9									
06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	858	1	12184	3	Y	1527	1501	0			58
							1680	9									
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	820	1	10617	3	Y	1392	1395	0			55
							1531	9									
08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	719	1	10567	3	Y	1071	1082	0			44
							1178	9									
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	407	1	8288	3	Y	654	658	0			40
							719	9									
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	482	1	9553	3	Y	865	851	0			54
							952	9									
11	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	447	1	7944	3	Y	854	862	0			46
							939	9									
*12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	516	1	7965	3	Y	728	728	0			46
							801	9									
*01	10633	X	8430	-0-	-2203	-0-	546	1	7100	3	Y	713	725	0			34
							784	9									
02	9947	X	NO RPT	-0-	-9947	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	258	1	4137	3	Y	832	834	0			57
							915	9									
*05	5022	X	1541	-0-	-3481	-0-	98	1	1164	3	Y	254	272	0			39
							279	9									
06	4860	X	4178	-0-	-682	-0-	227	1	3222	3	Y	663	656	0			46
							729	9									
07	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	284	1	3682	3	Y	859	858	0			47
							945	9									
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	274	1	4026	3	Y	857	864	0			40
							943	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	187	1	3822	3	Y	801	801	0			40
							881	9									
10	4960	X	4692	-0-	-268	-0-	184	1	3646	3	Y	784	774	0			50
							862	9									
11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	174	1	3093	3	Y	705	713	0			42
							776	9									
*12	4960	X	4377	-0-	-583	-0-	215	1	3314	3	Y	771	769	0			44
							848	9									
*01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	253	1	3291	3	Y	787	797	0			34
							866	9									
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT					34

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
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	3	Y	1039	1043	0			68
							1143	9									
*05	4123	X	1685	-0-	-2438	-0-	103	1	1218	3	Y	331	354	0			45
							364	9									
06	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	526	1	7472	3	Y	1944	1917	0			72
							2138	9									
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	591	1	7651	3	Y	1677	1682	0			67
							1845	9									
08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	550	1	8076	3	Y	1509	1520	0			56
							1660	9									
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	381	1	7771	3	Y	1266	1267	0			55
							1393	9									
10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	377	1	7465	3	Y	1261	1245	0			71
							1387	9									
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	369	1	6556	3	Y	1169	1181	0			59
							1286	9									
*12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	442	1	6818	3	Y	1146	1145	0			60
							1261	9									
*01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	579	1	7518	3	Y	1319	1332	0			47
							1451	9									
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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 WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5346	-0-	-144	-0-	19	1	4886	3	Y	400	399	0			18
							1	4	440	9							
*05	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	32	1	5069	3	Y	428	428	0			18
							471	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	65	1	4757	3	Y	431	429	0			20
							474	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	58	1	4529	3	Y	432	435	0			17
							475	9									
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	62	1	4644	3	Y	469	466	0			20
							516	9									
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	59	1	4527	3	Y	497	500	0			17
							547	9									
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	67	1	4763	3	Y	599	600	0			16
							2	4	659	9							
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	70	1	4984	3	Y	573	571	0			18
							630	9									
*12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	95	1	5427	3	Y	618	618	0			18
							680	9									
*01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	71	1	5005	3	Y	526	525	0			19
							1	4	579	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6090	X	5048	-0-	-1042	-0-	283	1	4383	3	Y	347	334	0			55
							382	9									
*05	6293	X	5227	-0-	-1066	-0-	269	1	4696	3	Y	238	254	0			39
							262	9									
06	6090	X	5202	-0-	-888	-0-	240	1	4644	3	Y	289	290	0			38
							318	9									
07	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	265	1	4724	3	Y	321	313	0			46
							353	9									
08	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	446	1	4767	3	Y	306	318	0			34
							337	9									
09	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	423	1	4093	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
10	5518	X	5255	-0-	-263	-0-	480	1	4441	3	Y	304	303	0			36
							334	9									
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	300	1	6013	3	Y	405	400	0			41
							446	9									
*12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	27	1	6072	3	Y	398	389	0			50
							438	9									
*01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5407	3	460	9	Y	418	421	0			47
02	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5820	X	5418	-0-	-402	-0-	19	1	4823	3	Y	523	522	0			19
							1	4	575	9							
*05	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	32	1	5143	3	Y	512	512	0			19
							563	9									
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	65	1	4817	3	Y	498	497	0			20
							548	9									
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	64	1	5000	3	Y	537	541	0			16
							591	9									
08	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	55	1	4105	3	Y	472	468	0			20
							519	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	57	1	4375	3	Y	528	531	0			17
							581	9									
10	5146	X	4843	-0-	-303	-0-	58	1	4164	3	Y	563	565	0			15
							2	4	619	9							
11	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	57	1	4018	3	Y	583	581	0			17
							641	9									
*12	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	45	1	2598	3	Y	385	386	0			16
							424	9									
*01	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	59	1	4151	3	Y	584	582	0			18
							1	4	642	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

*04	15270	X	13014	-0-	-2256	-0-	74	1	11821	3	Y	1017	1015	0			149
							1119	9									
*05	15779	X	14608	-0-	-1171	-0-	124	1	13348	3	Y	1031	1031	0			149
							2	4	1134	9							
06	13890	X	12956	-0-	-934	-0-	110	1	12133	3	Y	647	635	0			161
							1	4	712	9							
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	263	1	12847	3	Y	734	752	0			143
							1	4	807	9							
08	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	399	1	12583	3	Y	770	766	0			147
							1	4	847	9							
09	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	330	1	12015	3	Y	900	933	0			114
							1	4	990	9							
10	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	319	1	12979	3	Y	889	861	0			142
							1	4	978	9							
11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	196	1	11739	3	Y	916	888	0			170
							1	4	1008	9							
*12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	162	1	11887	3	Y	826	850	0			146
							1	4	909	9							
*01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	171	1	11720	3	Y	628	663	0			111
							1	4	691	9							
02	10411	X	NO RPT	-0-	-10411	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-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 #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270	X	8624	-0-	-646	-0-	32	1	7831	3	Y	691	690	0			29
							1	4	760	9							
*05	9393	X	9163	-0-	-230	-0-	51	1	8350	3	Y	692	692	0			29
							1	4	761	9							
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	114	1	8427	3	Y	788	785	0			32
							867	9									
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	107	1	8411	3	Y	791	797	0			26
							870	9									
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	121	1	9003	3	Y	851	844	0			33
							936	9									
09	8430	X	8413	-0-	-17	-0-	97	1	7521	3	Y	722	726	0			29
							1	4	794	9							
10	8711	X	8657	-0-	-54	-0-	106	1	7579	3	Y	881	884	0			26
							3	4	969	9							
11	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	102	1	7304	3	Y	897	894	0			29
							1	4	987	9							
*12	8711	X	8002	-0-	-709	-0-	123	1	7004	3	Y	795	796	0			28
							875	9									
*01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	100	1	7057	3	Y	800	799	0			29
							1	4	880	9							
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

*04	2520	N	2019	-0-	-501	-0-	131	1	1675	3	Y	188	178	0			33
							6	4	207	9							
*05	3100	N	3583	-0-	483	483	162	1	3082	3	Y	297	294	0			36
							12	4	327	9							
06	3000	N	2591	-0-	-409	74	193	1	2013	3	Y	339	345	0			30
							12	4	373	9							
07	3100	N	3041	-0-	-59	15	243	1	2395	3	Y	356	352	0			34
							11	4	392	9							
08	3100	N	3793	-0-	693	708	290	1	3092	3	Y	364	366	0			32
							11	4	400	9							
09	4364	X	3656	-0-	-708	-0-	288	1	2952	3	Y	367	355	0			44
							12	4	404	9							
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	343	1	3425	3	Y	362	367	0			39
							13	4	398	9							
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	3	Y	280	287	0			32
							9	4	308	9							
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	Y	373	365	0			40
							10	4	410	9							
*01	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	142	1	1713	3	Y	314	314	0			40
							8	4	345	9							
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	46250	X	46250	-0-	-0-	-0-	2462	1	42506	3	Y	1165	1161	1			58
							1282	9									
*05	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	2617	1	42940	3	Y	1189	1183	1			64
							1308	9									
06	43518	X	43518	-0-	-0-	-0-	2377	1	40000	3	Y	1037	1036	1			65
							1141	9									
07	49104	X	44476	-0-	-4628	-0-	2615	1	40700	3	Y	1055	1029	1			91
							1161	9									
08	47895	X	43616	-0-	-4279	-0-	2404	1	40169	3	Y	948	962	1			77
							1043	9									
09	45150	X	38007	-0-	-7143	-0-	2044	1	34903	3	Y	960	976	1			61
							4	4	1056	9							
10	46655	X	39293	-0-	-7362	-0-	2116	1	36092	3	Y	982	968	1			75
							5	4	1080	9							
11	43530	X	39185	-0-	-4345	-0-	2067	1	36030	3	Y	988	996	1			67
							1	4	1087	9							
*12	43617	X	39725	-0-	-3892	-0-	2132	1	36546	3	Y	952	911	1			108
							1047	9									
*01	43121	X	38738	-0-	-4383	-0-	2109	1	35554	3	Y	974	1036	1			46
							4	4	1071	9							
02	37874	X	NO RPT	-0-	-37874	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

*04	17610	X	14544	-0-	-3066	-0-	84	1	13715	3	Y	676	692	0			122
							1	4	744	9							
*05	18197	X	14576	-0-	-3621	-0-	126	1	13595	3	Y	775	771	0			126
							2	4	853	9							
06	17610	X	13875	-0-	-3735	-0-	118	1	12976	3	Y	709	673	0			162
							1	4	780	9							
07	15066	X	13370	-0-	-1696	-0-	251	1	12244	3	Y	795	812	0			145
							875	9									
08	15066	X	13510	-0-	-1556	-0-	390	1	12272	3	Y	771	771	0			145
							848	9									
09	14580	X	12087	-0-	-2493	-0-	305	1	11052	3	Y	664	709	0			100
							730	9									
10	14446	X	9704	-0-	-4742	-0-	221	1	8963	3	Y	473	472	0			101
							520	9									
11	13860	X	11760	-0-	-2100	-0-	179	1	10720	3	Y	782	742	0			141
							1	4	860	9							
*12	13547	X	9987	-0-	-3560	-0-	124	1	9079	3	Y	712	730	0			123
							1	4	783	9							
*01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	155	1	10610	3	Y	905	918	0			110
							1	4	996	9							
02	11136	X	NO RPT	-0-	-11136	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	48	1	7809	3	Y	561	550	0			72
							617	9									
*05	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	80	1	8760	3	Y	650	644	0			78
							2	4	715	9							
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	72	1	7939	3	Y	691	650	0			119
							1	4	760	9							
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	187	1	9129	3	Y	706	725	0			100
							777	9									
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	300	1	9425	3	Y	676	677	0			99
							744	9									
09	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	250	1	9068	3	Y	613	639	0			73
							674	9									
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	255	1	10370	3	Y	739	707	0			105
							813	9									
11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	154	1	9196	3	Y	655	641	0			119
							721	9									
*12	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	140	1	10267	3	Y	747	753	0			113
							1	4	822	9							
*01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	138	1	9377	3	Y	714	737	0			90
							785	9									
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					Y	NO RPT					90

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

*04	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	170	1	2635	3	Y	234	226	0			42
							257	9									
*05	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	177	1	3089	3	Y	274	282	0			34
							301	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	172	1	3324	3	Y	322	322	0			34
							354	9									
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	226	1	4021	3	Y	304	297	0			41
							334	9									
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	380	1	4066	3	Y	285	295	0			31
							314	9									
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	372	1	3604	3	Y	278	276	0			33
							306	9									
10	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	421	1	3893	3	Y	268	268	0			33
							295	9									
11	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	198	1	3967	3	Y	271	269	0			35
							298	9									
*12	4774	X	4227	-0-	-547	-0-	17	1	3906	3	Y	276	270	0			41
							304	9									
*01	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	4069	3	388	9	Y	353	354	0			40
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	167	1	2577	3	Y	227	218	0			36
							250	9									
*05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	184	1	3221	3	Y	300	306	0			30
							330	9									
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	197	1	3798	3	Y	190	194	0			26
							209	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	3	Y	258	250	0			34
							284	9									
08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	374	1	4001	3	Y	290	298	0			26
							319	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	378	1	3660	3	Y	289	287	0			28
							318	9									
10	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	406	1	3752	3	Y	291	290	0			29
							320	9									
11	4590	X	4006	-0-	-584	-0-	177	1	3543	3	Y	260	259	0			30
							286	9									
*12	4743	X	4328	-0-	-415	-0-	18	1	3996	3	Y	285	278	0			37
							314	9									
*01	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	4013	3	361	9	Y	328	330	0			35
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

*04	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	200	1	13228	3	Y	1087	1100	0			16
							2207	4	1196	9							
*05	9114	X	7720	-0-	-1394	-0-	206	1	5953	3	Y	1032	1031	0			17
							426	4	1135	9							
06	8820	X	8808	-0-	-12	-0-	246	1	6660	3	Y	1013	1012	0			18
							788	4	1114	9							
07	9703	X	8752	-0-	-951	-0-	220	1	6650	3	Y	910	913	0			15
							881	4	1001	9							
08	9703	X	8140	-0-	-1563	-0-	236	1	6196	3	Y	968	966	0			17
							643	4	1065	9							
09	9390	X	8397	-0-	-993	-0-	390	1	6097	3	Y	1020	1018	0			19
							788	4	1122	9							
10	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	446	1	6643	3	Y	1201	1198	0			22
							1247	4	1321	9							
11	8820	X	8766	-0-	-54	-0-	316	1	5323	3	Y	1042	1047	0			17
							1981	4	1146	9							
*12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	412	1	6674	3	Y	1373	1358	0			32
							1804	4	1510	9							
*01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	413	1	6124	3	Y	1254	1265	0			21
							1	4	1379	9							
02	7337	X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	14	1	3441	3	Y	372	372	0			16
							409	9									
*05	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	22	1	3513	3	Y	356	356	0			16
							392	9									
06	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	48	1	3561	3	Y	365	364	0			17
							402	9									
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	48	1	3735	3	Y	386	388	0			15
							425	9									
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	47	1	3476	3	Y	391	388	0			18
							430	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	44	1	3418	3	Y	401	403	0			16
							441	9									
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	49	1	3559	3	Y	478	480	0			14
							2	4	526	9							
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	48	1	3381	3	Y	491	490	0			15
							540	9									
*12	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	56	1	3187	3	Y	497	498	0			14
							547	9									
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	48	1	3453	3	Y	447	446	0			15
							1	4	492	9							
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	11700	X	9870	-0-	-1830	-0-	55	1	8637	3	Y	1052	1111	0			100
							21	4	1157	9							
*05	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	71	1	10712	3	Y	1346	1322	0			124
							19	4	1481	9							
06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	72	1	10167	3	Y	1324	1324	0			124
							14	4	1456	9							
07	13020	X	11524	-0-	-1496	-0-	71	1	9990	3	Y	1322	1274	0			172
							9	4	1454	9							
08	12927	X	11340	-0-	-1587	-0-	65	1	9771	3	Y	1354	1391	0			135
							15	4	1489	9							
09	12600	X	10569	-0-	-2031	-0-	59	1	9053	3	Y	1319	1307	0			147
							6	4	1451	9							
10	13020	X	8963	-0-	-4057	-0-	61	1	7377	3	Y	1360	1362	0			145
							29	4	1496	9							
11	11700	X	10537	-0-	-1163	-0-	66	1	9018	3	Y	1287	1276	0			156
							37	4	1416	9							
*12	11532	X	10113	-0-	-1419	-0-	57	1	8633	3	Y	1262	1286	0			132
							35	4	1388	9							
*01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	64	1	9159	3	Y	1298	1272	0			158
							21	4	1428	9							
02	9222	X	NO RPT	-0-	-9222	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	88	1	13808	3	Y	1736	1738	0			155
							33	4	1910	9							
*05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	73	1	10943	3	Y	1329	1357	0			127
							19	4	1462	9							
06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	76	1	10570	3	Y	1257	1266	0			118
							14	4	1383	9							
07	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	79	1	11101	3	Y	1320	1268	0			170
							10	4	1452	9							
08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	72	1	10898	3	Y	1261	1305	0			126
							17	4	1387	9							
09	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	67	1	10059	3	Y	1229	1219	0			136
							6	4	1352	9							
10	10912	X	9139	-0-	-1773	-0-	64	1	7899	3	Y	1040	1062	0			114
							32	4	1144	9							
11	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	71	1	9762	3	Y	1123	1101	0			136
							40	4	1235	9							
*12	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	68	1	10254	3	Y	1212	1221	0			127
							42	4	1333	9							
*01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	68	1	9776	3	Y	1124	1111	0			140
							23	4	1236	9							
02	8294	X	NO RPT	-0-	-8294	-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
*04	15420	X	11752	-0-	-3668	-0-	64	1	10067	3	Y	1452	1510	0			133
							24	4	1597	9							
*05	13516	X	11452	-0-	-2064	-0-	65	1	9877	3	Y	1356	1364	0			125
							18	4	1492	9							
06	13620	X	10926	-0-	-2694	-0-	68	1	9401	3	Y	1314	1318	0			121
							12	4	1445	9							
07	14074	X	11152	-0-	-2922	-0-	70	1	9651	3	Y	1294	1249	0			166
							8	4	1423	9							
08	14074	X	11090	-0-	-2984	-0-	64	1	9614	3	Y	1270	1310	0			126
							15	4	1397	9							
09	10950	X	10281	-0-	-669	-0-	59	1	8832	3	Y	1259	1246	0			139
							5	4	1385	9							
10	11315	X	8075	-0-	-3240	-0-	54	1	6656	3	Y	1216	1225	0			130
							27	4	1338	9							
11	10920	X	9871	-0-	-1049	-0-	62	1	8503	3	Y	1155	1145	0			140
							35	4	1271	9							
*12	11160	X	10539	-0-	-621	-0-	60	1	9079	3	Y	1239	1251	0			128
							37	4	1363	9							
*01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	62	1	8736	3	Y	1179	1164	0			143
							20	4	1297	9							
02	8961	X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					Y	NO RPT					143

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
*04	10560	X	9517	-0-	-1043	-0-	52	1	8075	3	Y	1246	1250	0			109
							19	4	1371	9							
*05	10912	X	9735	-0-	-1177	-0-	56	1	8475	3	Y	1081	1091	0			99
							15	4	1189	9							
06	10440	X	9126	-0-	-1314	-0-	56	1	7928	3	Y	1028	1034	0			93
							11	4	1131	9							
07	9765	X	8810	-0-	-955	-0-	55	1	7724	3	Y	931	906	0			118
							7	4	1024	9							
08	9765	X	8491	-0-	-1274	-0-	50	1	7491	3	Y	854	889	0			83
							11	4	939	9							
09	9450	X	7989	-0-	-1461	-0-	46	1	6950	3	Y	899	886	0			96
							4	4	989	9							
10	9393	X	7234	-0-	-2159	-0-	50	1	6113	3	Y	952	949	0			99
							24	4	1047	9							
11	9120	X	8134	-0-	-986	-0-	51	1	7016	3	Y	944	931	0			112
							29	4	1038	9							
*12	8804	X	8033	-0-	-771	-0-	46	1	7026	3	Y	847	871	0			88
							29	4	932	9							
*01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	879	862	0			105
							17	4	967	9							
02	7540	X	NO RPT	-0-	-7540	-0-					Y	NO RPT					105

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
*04	9690	X	8442	-0-	-1248	-0-	46	1	7351	3	Y	934	947	0			80
							18	4	1027	9							
*05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	50	1	7611	3	Y	930	928	0			82
							14	4	1023	9							
06	8190	X	7914	-0-	-276	-0-	50	1	6935	3	Y	836	844	0			74
							9	4	920	9							
07	9827	X	7877	-0-	-1950	-0-	50	1	6943	3	Y	798	773	0			99
							6	4	878	9							
08	9827	X	8032	-0-	-1795	-0-	47	1	7109	3	Y	786	811	0			74
							11	4	865	9							
09	9510	X	7114	-0-	-2396	-0-	41	1	6240	3	Y	754	749	0			79
							4	4	829	9							
10	8153	X	5783	-0-	-2370	-0-	41	1	4997	3	Y	659	671	0			67
							20	4	725	9							
11	7920	X	7058	-0-	-862	-0-	45	1	6185	3	Y	729	714	0			82
							26	4	802	9							
*12	8060	X	7343	-0-	-717	-0-	43	1	6420	3	Y	776	783	0			75
							26	4	854	9							
*01	7936	X	7144	-0-	-792	-0-	44	1	6251	3	Y	759	747	0			87
							14	4	835	9							
02	6902	X	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	14190	X	11631	-0-	-2559	-0-	62	1	9875	3	Y	1518	1567	0			139
							24	4	1670	9							
*05	13764	X	12143	-0-	-1621	-0-	69	1	10439	3	Y	1469	1472	0			136
							19	4	1616	9							
06	13200	X	11418	-0-	-1782	-0-	70	1	9841	3	Y	1358	1367	0			127
							13	4	1494	9							
07	12493	X	11714	-0-	-779	-0-	72	1	10048	3	Y	1441	1383	0			185
							9	4	1585	9							
08	12493	X	11371	-0-	-1122	-0-	65	1	9785	3	Y	1369	1418	0			136
							15	4	1506	9							
09	11430	X	11339	-0-	-91	-0-	65	1	9759	3	Y	1372	1358	0			150
							6	4	1509	9							
10	11811	X	10031	-0-	-1780	-0-	69	1	8337	3	Y	1447	1445	0			152
							33	4	1592	9							
11	11430	X	10934	-0-	-496	-0-	68	1	9422	3	Y	1277	1275	0			154
							39	4	1405	9							
*12	11780	X	10258	-0-	-1522	-0-	58	1	8735	3	Y	1299	1319	0			134
							36	4	1429	9							
*01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	61	1	8718	3	Y	1260	1241	0			153
							20	4	1386	9							
02	8816	X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					Y	NO RPT					153

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
*04	15840	X	14906	-0-	-934	-0-	51	1	13848	3	Y	900	878	0	23	1	63
							17	4	990	9							
*05	16368	X	14960	-0-	-1408	-0-	52	1	13936	3	Y	867	869	0			61
							18	4	954	9							
06	15840	X	14403	-0-	-1437	-0-	47	1	13434	3	Y	820	817	0			64
							20	4	902	9							
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	51	1	14726	3	Y	733	778	0			19
							2	4	806	9							
08	15097	X	14996	-0-	-101	-0-	43	1	14201	3	Y	682	641	0			60
							2	4	750	9							
09	14610	X	13678	-0-	-932	-0-	47	1	12748	3	Y	802	815	0			47
							1	4	882	9							
10	15097	X	14345	-0-	-752	-0-	57	1	13372	3	Y	832	802	0			77
							1	4	915	9							
11	14610	X	13189	-0-	-1421	-0-	56	1	12194	3	Y	853	856	0			74
							1	4	938	9							
*12	15097	X	12724	-0-	-2373	-0-	46	1	11773	3	Y	823	755	0	68	1	74
							905	9									
*01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	46	1	12157	3	Y	830	840	0			64
							913	9									
02	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					64

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
*04	16290	X	14061	-0-	-2229	-0-	103	1	12750	3	Y	1098	1126	0			126
							1208	9									
*05	15934	X	14161	-0-	-1773	-0-	105	1	12828	3	Y	1116	1134	0			108
							1228	9									
06	15420	X	13742	-0-	-1678	-0-	116	1	12497	3	Y	1026	1021	0			113
							1129	9									
07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	114	1	12565	3	Y	1062	1072	0			103
							1168	9									
08	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	99	1	12659	3	Y	1035	1025	0			113
							1139	9									
09	12990	X	12573	-0-	-417	-0-	99	1	11393	3	Y	983	926	0			170
							1081	9									
10	13423	X	11494	-0-	-1929	-0-	106	1	10391	3	Y	906	977	0			99
							997	9									
11	12990	X	11817	-0-	-1173	-0-	133	1	10681	3	Y	912	897	0			114
							1003	9									
*12	13423	X	11972	-0-	-1451	-0-	115	1	10802	3	Y	959	972	0			101
							1055	9									
*01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	112	1	10917	3	Y	1053	1034	0			120
							1158	9									
02	11107	X	NO RPT	-0-	-11107	-0-					Y	NO RPT					120

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29760	X	26438	-0-	-3322	-0-	1389	1	23978	3	Y	974	967	1			45
							1071	9									
*05	30752	X	27071	-0-	-3681	-0-	1498	1	24570	3	Y	912	910	1			47
							1003	9									
06	29760	X	26036	-0-	-3724	-0-	1412	1	23755	3	Y	790	790	1			47
							869	9									
07	29109	X	25742	-0-	-3367	-0-	1503	1	23386	3	Y	775	757	1			65
							853	9									
08	28055	X	26080	-0-	-1975	-0-	1428	1	23861	3	Y	719	727	1			57
							791	9									
09	26700	X	23530	-0-	-3170	-0-	1257	1	21459	3	Y	738	750	1			45
							2	4	812	9							
10	27156	X	24188	-0-	-2968	-0-	1296	1	22096	3	Y	721	712	1			54
							3	4	793	9							
11	26040	X	23782	-0-	-2258	-0-	1246	1	21704	3	Y	756	761	1			49
							832	9									
*12	26071	X	24574	-0-	-1497	-0-	1308	1	22428	3	Y	762	727	1			84
							838	9									
*01	26071	X	24124	-0-	-1947	-0-	1302	1	21948	3	Y	793	840	1			37
							2	4	872	9							
02	22997	X	NO RPT	-0-	-22997	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	3	Y	447	450	0			7
							492	9									
*05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	Y	393	393	0			7
							432	9									
06	420	X	166	-0-	-254	-0-	7	1	104	3	Y	50	56	0			1
							55	9									
07	5332	X	2230	-0-	-3102	-0-	88	1	1281	3	Y	783	774	0			10
							861	9									
08	3720	X	405	-0-	-3315	-0-	11	1	189	3	Y	186	192	0			4
							205	9									
09	3600	X	3287	-0-	-313	-0-	125	1	1956	3	Y	1096	1083	0			17
							1206	9									
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	218	1	4463	3	Y	1202	1196	0			23
							1322	9									
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	173	1	2701	3	Y	782	789	0			16
							860	9									
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	218	1	4423	3	Y	1339	1328	0			27
							18	4	1473	9							
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	2956	3	Y	1034	1043	0			18
							4	4	1137	9							
02	5568	X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	1550	1	26765	3	Y	774	765	1			35
							851	9									
*05	29295	X	29222	-0-	-73	-0-	1640	1	26913	3	Y	608	612	1			31
							669	9									
06	28350	X	26503	-0-	-1847	-0-	1456	1	24510	3	Y	488	490	1			29
							537	9									
07	30690	X	26494	-0-	-4196	-0-	1565	1	24361	3	Y	516	502	1			43
							568	9									
08	30225	X	27102	-0-	-3123	-0-	1501	1	25086	3	Y	468	474	1			37
							515	9									
09	28890	X	24225	-0-	-4665	-0-	1310	1	22375	3	Y	488	496	1			29
							3	4	537	9							
10	29543	X	25809	-0-	-3734	-0-	1397	1	23843	3	Y	514	506	1			37
							4	4	565	9							
11	26490	X	26176	-0-	-314	-0-	1389	1	24194	3	Y	539	543	1			33
							593	9									
*12	27094	X	26444	-0-	-650	-0-	1426	1	24455	3	Y	512	490	1			55
							563	9									
*01	27094	X	25999	-0-	-1095	-0-	1423	1	23989	3	Y	531	564	1			22
							3	4	584	9							
02	25317	X	NO RPT	-0-	-25317	-0-					Y	NO RPT					22

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	37800	X	33572	-0-	-4228	-0-	1793	1	30622	3	Y	1048	1065	0			62
							4	4	1153	9							
10	38812	X	34058	-0-	-4754	-0-	1824	1	31119	3	Y	1009	999	0			72
							5	4	1110	9							
11	35670	X	33836	-0-	-1834	-0-	1777	1	30950	3	Y	1008	1018	0			62
							1109	9									
*12	36828	X	34304	-0-	-2524	-0-	1828	1	31350	3	Y	1024	977	1			109
							1126	9									
*01	36828	X	32990	-0-	-3838	-0-	1785	1	30092	3	Y	1009	1076	1			42
							3	4	1110	9							
02	32712	X	NO RPT	-0-	-32712	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	40710	X	31616	-0-	-9094	-0-	1695	1	29268	3	Y	594	589	1			25
							653	9									
*05	42067	X	31237	-0-	-10830	-0-	1766	1	28967	3	Y	458	461	1			22
							504	9									
06	34890	X	27947	-0-	-6943	-0-	1544	1	25987	3	Y	378	379	1			21
							416	9									
07	34596	X	29684	-0-	-4912	-0-	1766	1	27482	3	Y	396	385	1			32
							436	9									
08	32674	X	29972	-0-	-2702	-0-	1668	1	27873	3	Y	392	394	1			30
							431	9									
09	31500	X	27642	-0-	-3858	-0-	1504	1	25675	3	Y	418	423	0			25
							3	4	460	9							
10	32426	X	28088	-0-	-4338	-0-	1530	1	26107	3	Y	406	402	0			29
							4	4	447	9							
11	29010	X	27896	-0-	-1114	-0-	1490	1	25957	3	Y	408	412	0			25
							449	9									
*12	29977	X	27483	-0-	-2494	-0-	1490	1	25550	3	Y	403	385	1			43
							443	9									
*01	29977	X	27789	-0-	-2188	-0-	1529	1	25774	3	Y	439	464	1			18
							3	4	483	9							
02	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

*04	7710	X	6882	-0-	-828	-0-	41	1	6543	3	Y	271	270	0			37
							298	9									
*05	7967	X	7449	-0-	-518	-0-	65	1	7058	3	Y	295	294	0			38
							1	4	325	9							
06	7590	X	7385	-0-	-205	-0-	64	1	7005	3	Y	287	272	0			53
							316	9									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	133	1	6473	3	Y	265	276	0			42
							292	9									
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	199	1	6245	3	Y	214	217	0			39
							235	9									
09	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	162	1	5853	3	Y	205	217	0			27
							226	9									
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	142	1	5748	3	Y	228	219	0			36
							251	9									
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	89	1	5278	3	Y	205	200	0			41
							226	9									
*12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	77	1	5683	3	Y	189	195	0			35
							1	4	208	9							
*01	6045	X	5801	-0-	-244	-0-	79	1	5393	3	Y	299	300	0			34
							329	9									
02	5655	X	NO RPT	-0-	-5655	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
*04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	43	1	6935	3	Y	504	502	0			72
							554	9									
*05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	67	1	7187	3	Y	505	506	0			71
							1	4	556	9							
06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	70	1	7566	3	Y	450	429	0			92
							495	9									
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	7396	3	Y	461	475	0			78
							507	9									
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	242	1	7620	3	Y	488	485	0			81
							537	9									
09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	182	1	6593	3	Y	415	441	0			55
							457	9									
10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	174	1	7058	3	Y	486	466	0			75
							535	9									
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	105	1	6220	3	Y	471	458	0			88
							518	9									
*12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	90	1	6641	3	Y	437	449	0			76
							1	4	481	9							
*01	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	93	1	6355	3	Y	366	383	0			59
							403	9									
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					59

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
*04	11520	X	9419	-0-	-2101	-0-	162	1	8163	3	Y	985	998	0			25
							10	4	1084	9							
*05	11904	X	9882	-0-	-2022	-0-	184	1	8152	3	Y	1404	1279	0	106	1	44
							2	4	1544	9							
06	11520	X	10850	-0-	-670	-0-	170	1	9201	3	Y	1331	1340	0			35
							15	4	1464	9							
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	241	1	9503	3	Y	1372	1374	0			33
							8	4	1509	9							
08	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	160	1	9740	3	Y	1383	1382	0			34
							18	4	1521	9							
09	10560	X	10383	-0-	-177	-0-	150	1	8818	3	Y	1278	1278	0			34
							9	4	1406	9							
10	10912	X	10349	-0-	-563	-0-	380	1	8559	3	Y	1276	1032	0	237	1	41
							6	4	1404	9							
11	10560	X	9554	-0-	-1006	-0-	372	1	7822	3	Y	1229	1144	0	93	1	33
							8	4	1352	9							
*12	10912	X	10335	-0-	-577	-0-	795	1	8040	3	Y	1362	1354	0			41
							2	4	1498	9							
*01	10292	X	9733	-0-	-559	-0-	422	1	7800	3	Y	1373	1371	0			43
							1	4	1510	9							
02	9628	X	NO RPT	-0-	-9628	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12870	X	9666	-0-	-3204	-0-	115	1	7568	3	Y	655	656	0			3
							1262	4	721	9							
*05	4774	X	3316	-0-	-1458	-0-	90	1	2590	3	Y	410	410	0			3
							185	4	451	9							
06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	109	1	2959	3	Y	406	405	0			4
							351	4	447	9							
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	118	1	3575	3	Y	423	424	0			3
							474	4	465	9							
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	99	1	2593	3	Y	363	362	0			4
							269	4	399	9							
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	172	1	2694	3	Y	541	540	0			5
							348	4	595	9							
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	290	1	4314	3	Y	326	327	0			4
							809	4	359	9							
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	309	1	5209	3	Y	336	337	0			3
							1939	4	370	9							
*12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	210	1	3391	3	Y	1027	1013	0			17
							916	4	1130	9							
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	737	745	0			9
							1	4	811	9							
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					9

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
*04	11250	X	9498	-0-	-1752	-0-	167	1	8398	3	Y	839	850	0			17
							10	4	923	9							
*05	11625	X	9830	-0-	-1795	-0-	190	1	8399	3	Y	1126	1026	0	86	1	31
							2	4	1239	9							
06	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	173	1	9377	3	Y	1083	1090	0			24
							15	4	1191	9							
07	11191	X	10677	-0-	-514	-0-	236	1	9301	3	Y	1029	1033	0			20
							8	4	1132	9							
08	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	154	1	9382	3	Y	1023	1023	0			20
							17	4	1125	9							
09	10770	X	10202	-0-	-568	-0-	153	1	8962	3	Y	980	978	0			22
							9	4	1078	9							
10	11129	X	10277	-0-	-852	-0-	388	1	8743	3	Y	1036	837	0	192	1	29
							6	4	1140	9							
11	10770	X	9607	-0-	-1163	-0-	384	1	8067	3	Y	1044	970	0	79	1	24
							8	4	1148	9							
*12	10695	X	9562	-0-	-1133	-0-	760	1	7692	3	Y	1007	1005	0			26
							2	4	1108	9							
*01	10695	X	9528	-0-	-1167	-0-	427	1	7889	3	Y	1101	1097	0			30
							1	4	1211	9							
02	9918	X	NO RPT	-0-	-9918	-0-					Y	NO RPT					30

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
*04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	45	1	7192	3	Y	785	767	0			94
							864	9									
*05	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	43	1	4669	3	Y	540	556	0			78
							1	4	594	9							
06	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	42	1	4555	3	Y	543	513	0			108
							597	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	96	1	4659	3	Y	568	584	0			92
							625	9									
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	156	1	4896	3	Y	580	578	0			94
							638	9									
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	127	1	4613	3	Y	545	571	0			68
							600	9									
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	120	1	4858	3	Y	591	569	0			90
							650	9									
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	81	1	4833	3	Y	628	608	0			110
							691	9									
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	65	1	4702	3	Y	506	525	0			91
							557	9									
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	66	1	4464	3	Y	488	506	0			73
							537	9									
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					73

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9090	X	7768	-0-	-1322	-0-	433	1	6688	3	Y	588	566	0			98
							647	9									
*05	9579	X	6762	-0-	-2817	-0-	337	1	5883	3	Y	493	518	0			73
							542	9									
06	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	305	1	5895	3	Y	517	520	0			70
							569	9									
07	9579	X	7208	-0-	-2371	-0-	346	1	6155	3	Y	643	624	0			89
							707	9									
08	9145	X	7529	-0-	-1616	-0-	573	1	6129	3	Y	752	771	0			70
							827	9									
09	7350	X	6190	-0-	-1160	-0-	530	1	5131	3	Y	481	484	0			67
							529	9									
10	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	629	1	5819	3	Y	512	510	0			69
							563	9									
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	372	1	7442	3	Y	619	612	0			76
							681	9									
*12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	37	1	8524	3	Y	588	576	0			88
							647	9									
*01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7345	3	591	9	Y	537	546	0			79
02	7395	X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12420	X	10114	-0-	-2306	-0-	73	1	9051	3	Y	900	909	0			89
							990	9									
*05	12400	X	10251	-0-	-2149	-0-	76	1	9204	3	Y	883	896	0			76
							971	9									
06	11700	X	9760	-0-	-1940	-0-	82	1	8790	3	Y	807	804	0			79
							888	9									
07	10354	X	10097	-0-	-257	-0-	82	1	9076	3	Y	854	860	0			73
							939	9									
08	10354	X	10192	-0-	-162	-0-	72	1	9192	3	Y	844	836	0			81
							928	9									
09	10020	X	9448	-0-	-572	-0-	74	1	8497	3	Y	797	751	0			127
							877	9									
10	10354	X	8449	-0-	-1905	-0-	77	1	7572	3	Y	727	780	0			74
							800	9									
11	9900	X	8590	-0-	-1310	-0-	95	1	7650	3	Y	768	754	0			88
							845	9									
*12	10230	X	8951	-0-	-1279	-0-	84	1	7904	3	Y	875	882	0			81
							963	9									
*01	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	79	1	7703	3	Y	805	797	0			89
							886	9									
02	8555	X	NO RPT	-0-	-8555	-0-					Y	NO RPT					89

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10650	X	8553	-0-	-2097	-0-	447	1	6905	3	Y	1092	1053	0			187
							1201	9									
*05	11005	X	9656	-0-	-1349	-0-	453	1	7914	3	Y	1172	1213	0			146
							1289	9									
06	10410	X	9581	-0-	-829	-0-	398	1	7686	3	Y	1361	1362	0			145
							1497	9									
07	10757	X	8542	-0-	-2215	-0-	383	1	6815	3	Y	1222	1198	0			169
							1344	9									
08	10447	X	10155	-0-	-292	-0-	767	1	8208	3	Y	1073	1119	0			123
							1180	9									
09	9600	X	9443	-0-	-157	-0-	766	1	7421	3	Y	1142	1133	0			132
							1256	9									
10	9920	X	9786	-0-	-134	-0-	816	1	7547	3	Y	1294	1288	0			138
							1423	9									
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	418	1	8360	3	Y	1370	1358	0			150
							1507	9									
*12	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	37	1	8463	3	Y	1399	1368	0			181
							1539	9									
*01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	8473	3	1821	9	Y	1655	1662	0			174
02	9947	X	NO RPT	-0-	-9947	-0-					Y	NO RPT					174

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
*04	39630	X	30793	-0-	-8837	-0-	1641	1	28339	3	Y	739	737	1			32
							813	9									
*05	40951	X	29637	-0-	-11314	-0-	1658	1	27201	3	Y	707	704	1			35
							778	9									
06	34470	X	27729	-0-	-6741	-0-	1519	1	25570	3	Y	582	584	1			33
							640	9									
07	32271	X	27825	-0-	-4446	-0-	1642	1	25556	3	Y	570	557	1			46
							627	9									
08	32178	X	27325	-0-	-4853	-0-	1511	1	25250	3	Y	513	520	1			39
							564	9									
09	30990	X	24180	-0-	-6810	-0-	1306	1	22313	3	Y	507	517	1			29
							3	4	558	9							
10	30349	X	24983	-0-	-5366	-0-	1353	1	23076	3	Y	501	495	1			35
							3	4	551	9							
11	27720	X	25381	-0-	-2339	-0-	1343	1	23396	3	Y	584	584	1			35
							642	9									
*12	27311	X	25372	-0-	-1939	-0-	1364	1	23388	3	Y	564	540	1			59
							620	9									
*01	27311	X	25286	-0-	-2025	-0-	1379	1	23255	3	Y	590	626	1			23
							3	4	649	9							
02	24534	X	NO RPT	-0-	-24534	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

*04	7800	X	7456	-0-	-344	-0-	406	1	6272	3	Y	707	678	0			103
							778	9									
*05	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	386	1	6750	3	Y	593	621	0			75
							652	9									
06	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	315	1	6085	3	Y	537	542	0			70
							591	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	407	1	7247	3	Y	627	609	0			88
							690	9									
08	7719	X	7606	-0-	-113	-0-	597	1	6387	3	Y	565	588	0			65
							622	9									
09	7350	X	5522	-0-	-1828	-0-	471	1	4565	3	Y	442	442	0			65
							486	9									
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	897	1	8302	3	Y	715	706	0			74
							787	9									
11	8070	X	6821	-0-	-1249	-0-	296	1	5917	3	Y	553	554	0			73
							608	9									
*12	8339	X	5741	-0-	-2598	-0-	23	1	5168	3	Y	500	491	0			82
							550	9									
*01	7626	X	5772	-0-	-1854	-0-	5128	3	644	9	Y	585	588	0			79
02	8497	X	NO RPT	-0-	-8497	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	160	1	10541	3	Y	1086	1095	0			17
							1759	4	1195	9							
*05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	203	1	5830	3	Y	1182	1180	0			19
							416	4	1300	9							
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	213	1	5764	3	Y	997	997	0			19
							682	4	1097	9							
07	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	200	1	6039	3	Y	872	875	0			16
							800	4	959	9							
08	8680	X	7224	-0-	-1456	-0-	207	1	5430	3	Y	931	928	0			19
							563	4	1024	9							
09	8400	X	6961	-0-	-1439	-0-	323	1	5039	3	Y	862	862	0			19
							651	4	948	9							
10	8680	X	6198	-0-	-2482	-0-	287	1	4267	3	Y	766	766	0			19
							801	4	843	9							
11	7770	X	7354	-0-	-416	-0-	266	1	4484	3	Y	850	851	0			18
							1669	4	935	9							
*12	7967	X	6381	-0-	-1586	-0-	253	1	4099	3	Y	837	830	0			25
							1108	4	921	9							
*01	6262	X	4209	-0-	-2053	-0-	216	1	3211	3	Y	710	718	0			17
							1	4	781	9							
02	5858	X	NO RPT	-0-	-5858	-0-					Y	NO RPT					17

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

*04	7500	X	4892	-0-	-2608	-0-	264	1	4085	3	Y	494	484	0			108
							543	9									
*05	7533	X	5159	-0-	-2374	-0-	237	1	4151	3	Y	701	722	0			87
							771	9									
06	7290	X	4473	-0-	-2817	-0-	190	1	3661	3	Y	565	573	0			79
							622	9									
07	7533	X	4836	-0-	-2697	-0-	225	1	4006	3	Y	550	538	0			91
							605	9									
08	7099	X	5984	-0-	-1115	-0-	452	1	4833	3	Y	635	656	0			70
							699	9									
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	667	1	6459	3	Y	772	764	0			78
							849	9									
10	4991	X	683	-0-	-4308	-0-	60	1	559	3	Y	58	79	0			57
							64	9									
11	5820	X	3250	-0-	-2570	-0-	124	1	2481	3	Y	586	568	0			75
							645	9									
*12	8277	X	6809	-0-	-1468	-0-	24	1	5550	3	Y	1123	1082	0			116
							1235	9									
*01	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	6994	3	772	9	Y	702	727	0			91
02	7743	X	NO RPT	-0-	-7743	-0-					Y	NO RPT					91

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
*04	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	259	1	3999	3	Y	443	419	0			39
							487	9									
*05	5332	X	3922	-0-	-1410	-0-	195	1	3415	3	Y	284	297	0			26
							312	9									
06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	147	1	2836	3	Y	253	255	0			24
							278	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	185	1	3295	3	Y	278	270	0			32
							306	9									
08	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	282	1	3018	3	Y	202	212	0			22
							222	9									
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	317	1	3075	3	Y	235	233	0			24
							259	9									
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	505	1	4674	3	Y	407	402	0			29
							448	9									
11	3480	X	2460	-0-	-1020	-0-	107	1	2137	3	Y	196	201	0			24
							216	9									
*12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	6	0			18
*01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	228	1	15102	3	Y	1179	1190	0			13
							2521	4	1297	9							
*05	11408	X	9359	-0-	-2049	-0-	249	1	7154	3	Y	1314	1312	0			15
							511	4	1445	9							
06	9210	X	9171	-0-	-39	-0-	258	1	6990	3	Y	995	995	0			15
							828	4	1095	9							
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	251	1	7576	3	Y	974	976	0			13
							1003	4	1071	9							
08	9331	X	8419	-0-	-912	-0-	246	1	6441	3	Y	967	965	0			15
							668	4	1064	9							
09	9030	X	8297	-0-	-733	-0-	382	1	5961	3	Y	1076	1074	0			17
							770	4	1184	9							
10	9331	X	8527	-0-	-804	-0-	392	1	5829	3	Y	1102	1100	0			19
							1094	4	1212	9							
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	365	1	6166	3	Y	1115	1117	0			17
							2295	4	1227	9							
*12	9331	X	9103	-0-	-228	-0-	373	1	6039	3	Y	963	956	0			24
							1632	4	1059	9							
*01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	451	1	6700	3	Y	1182	1188	0			18
							1	4	1300	9							
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4110	X	3919	-0-	-191	-0-	190	1	3055	3	Y	613	615	0			43
							674	9									
*05	4247	X	1245	-0-	-3002	-0-	81	1	963	3	Y	183	197	0			29
							201	9									
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	283	1	4018	3	Y	648	640	0			37
							713	9									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	354	1	4586	3	Y	757	757	0			37
							833	9									
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	358	1	5259	3	Y	761	766	0			32
							837	9									
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	251	1	5110	3	Y	670	670	0			32
							737	9									
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	254	1	5034	3	Y	671	662	0			41
							738	9									
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	250	1	4443	3	Y	653	659	0			35
							718	9									
*12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	295	1	4554	3	Y	680	679	0			36
							748	9									
*01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	365	1	4737	3	Y	809	816	0			29
							890	9									
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22320	X	20785	-0-	-1535	-0-	1104	1	19129	3	Y	502	510	1			216
							552	9									
*05	23064	X	22111	-0-	-953	-0-	1230	1	20292	3	Y	535	543	1			208
							589	9									
06	22320	X	18867	-0-	-3453	-0-	1026	1	17266	3	Y	523	504	1			227
							575	9									
07	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	1137	1	17734	3	Y	467	452	1			242
							514	9									
08	19251	X	18737	-0-	-514	-0-	1073	1	17206	3	Y	416	408	1			250
							458	9									
09	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	1017	1	17453	3	Y	453	445	1			258
							498	9									
10	19251	X	18910	-0-	-341	-0-	1019	1	17371	3	Y	473	483	1			248
							520	9									
11	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	1024	1	17322	3	Y	496	511	1			233
							546	9									
*12	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	1120	1	18829	3	Y	531	501	1			263
							584	9									
*01	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	1138	1	18921	3	Y	529	589	1			203
							582	9									
02	16617	X	NO RPT	-0-	-16617	-0-					Y	NO RPT					203

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
*04	16080 X	13117	-0-	-2963	-0-	211	1	11519	3	Y	1248	1241	0			80
						14	4	1373	9							
*05	15469 X	13111	-0-	-2358	-0-	220	1	11608	3	Y	1163	1166	0			77
						4	4	1279	9							
06	14250 X	13250	-0-	-1000	-0-	241	1	11763	3	Y	1130	1147	0			60
						3	4	1243	9							
07	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	222	1	12164	3	Y	1140	1128	0			72
						7	4	1254	9							
08	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	224	1	12033	3	Y	1075	1088	0			59
						7	4	1183	9							
09	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	268	1	11407	3	Y	1097	1098	0			58
						4	4	1207	9							
10	12834 X	12739	-0-	-95	-0-	262	1	11223	3	Y	1134	1132	0			60
						7	4	1247	9							
11	12420 X	11585	-0-	-835	-0-	71	1	10307	3	Y	1094	1080	0			74
						4	4	1203	9							
*12	12834 X	12833	-0-	-1	-0-	114	1	11395	3	Y	1198	1200	0			72
						6	4	1318	9							
*01	12400 X	12344	-0-	-56	-0-	209	1	10923	3	Y	1096	1067	0			101
						6	4	1206	9							
02	11600 X	NO RPT	-0-	-11600	-0-					Y	NO RPT					101

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

*04	28020 X	22841	-0-	-5179	-0-	1197	1	20673	3	Y	883	878	1			43
						971	9									
*05	28954 X	24459	-0-	-4495	-0-	1347	1	22105	3	Y	915	909	1			49
						1007	9									
06	26070 X	22237	-0-	-3833	-0-	1199	1	20180	3	Y	780	780	1			49
						858	9									
07	25358 X	22825	-0-	-2533	-0-	1325	1	20618	3	Y	802	782	1			69
						882	9									
08	23560 X	23043	-0-	-517	-0-	1253	1	20935	3	Y	777	783	1			63
						855	9									
09	23730 X	20548	-0-	-3182	-0-	1091	1	18632	3	Y	748	764	1			47
						2	4	823	9							
10	24521 X	21048	-0-	-3473	-0-	1120	1	19108	3	Y	743	735	1			55
						3	4	817	9							
11	22290 X	20842	-0-	-1448	-0-	1088	1	18947	3	Y	734	742	1			47
						807	9									
*12	23033 X	12813	-0-	-10220	-0-	682	1	11693	3	Y	398	399	1			46
						438	9									
*01	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	1348	1	22739	3	Y	819	831	1			34
						3	4	901	9							
02	20155 X	NO RPT	-0-	-20155	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	468	1	7500	3	Y	1410	1411	0			81
							1551	9									
*05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	735	1	8710	3	Y	1144	1161	0			64
							1258	9									
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	552	1	7836	3	Y	948	950	0			62
							1043	9									
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	625	1	8093	3	Y	957	960	0			59
							1053	9									
08	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	648	1	9520	3	Y	945	955	0			49
							1040	9									
09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	451	1	9186	3	Y	770	771	0			48
							847	9									
10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	498	1	9873	3	Y	855	843	0			60
							941	9									
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	497	1	8821	3	Y	725	736	0			49
							798	9									
*12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	483	1	7448	3	Y	651	651	0			49
							716	9									
*01	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	594	1	7724	3	Y	988	997	0			40
							1087	9									
02	9135	X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	27630	X	22439	-0-	-5191	-0-	1183	1	20425	3	Y	755	755	1			34
							831	9									
*05	28551	X	23648	-0-	-4903	-0-	1307	1	21442	3	Y	817	809	1			42
							899	9									
06	25530	X	22073	-0-	-3457	-0-	1200	1	20195	3	Y	616	621	1			37
							678	9									
07	25575	X	22705	-0-	-2870	-0-	1324	1	20608	3	Y	703	682	1			58
							773	9									
08	24955	X	22384	-0-	-2571	-0-	1224	1	20445	3	Y	650	657	1			51
							715	9									
09	23130	X	21396	-0-	-1734	-0-	1141	1	19477	3	Y	705	714	1			42
							2	4	776	9							
10	23901	X	21992	-0-	-1909	-0-	1175	1	20052	3	Y	693	685	1			50
							3	4	762	9							
11	22080	X	20719	-0-	-1361	-0-	1083	1	18860	3	Y	705	712	1			43
							776	9									
*12	22382	X	22114	-0-	-268	-0-	1175	1	20141	3	Y	725	691	1			77
							798	9									
*01	22382	X	21344	-0-	-1038	-0-	1150	1	19391	3	Y	728	775	1			30
							2	4	801	9							
02	20793	X	NO RPT	-0-	-20793	-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 #: 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
*04	23460	X	19483	-0-	-3977	-0-	1022	1	17657	3	Y	731	731	1			31
							804	9									
*05	24242	X	20778	-0-	-3464	-0-	1146	1	18801	3	Y	755	750	1			36
							831	9									
06	22770	X	19975	-0-	-2795	-0-	1078	1	18145	3	Y	684	682	1			38
							752	9									
07	22506	X	19553	-0-	-2953	-0-	1137	1	17691	3	Y	659	645	1			52
							725	9									
08	22134	X	18505	-0-	-3629	-0-	1008	1	16846	3	Y	592	601	1			43
							651	9									
09	20370	X	16247	-0-	-4123	-0-	861	1	14698	3	Y	624	633	1			34
							2	4	686	9							
10	21018	X	20838	-0-	-180	-0-	1107	1	18891	3	Y	761	744	1			51
							3	4	837	9							
11	19980	X	19377	-0-	-603	-0-	1012	1	17633	3	Y	665	678	1			38
							732	9									
*12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	1092	1	18719	3	Y	718	682	1			74
							790	9									
*01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1100	1	18547	3	Y	718	764	1			28
							2	4	790	9							
02	19372	X	NO RPT	-0-	-19372	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

*04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	270	1	4334	3	Y	801	805	0			56
							881	9									
*05	5022	X	1568	-0-	-3454	-0-	101	1	1194	3	Y	248	267	0			37
							273	9									
06	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	175	1	2479	3	Y	402	400	0			39
							442	9									
07	4774	X	4463	-0-	-311	-0-	277	1	3583	3	Y	548	549	0			38
							603	9									
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	281	1	4124	3	Y	553	559	0			32
							608	9									
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	198	1	4046	3	Y	485	485	0			32
							534	9									
10	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	197	1	3903	3	Y	525	518	0			39
							578	9									
11	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	192	1	3421	3	Y	536	541	0			34
							590	9									
*12	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	222	1	3418	3	Y	516	515	0			35
							568	9									
*01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	276	1	3581	3	Y	671	678	0			28
							738	9									
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37800	X	29968	-0-	-7832	-0-	1589	1	27442	3	Y	852	851	1			39
							937	9									
*05	39060	X	31435	-0-	-7625	-0-	1749	1	28695	3	Y	901	894	1			46
							991	9									
06	36930	X	29544	-0-	-7386	-0-	1608	1	27064	3	Y	793	792	1			47
							872	9									
07	35340	X	30228	-0-	-5112	-0-	1772	1	27572	3	Y	804	784	1			67
							884	9									
08	33418	X	30976	-0-	-2442	-0-	1703	1	28448	3	Y	750	758	1			59
							825	9									
09	31800	X	28381	-0-	-3419	-0-	1523	1	26005	3	Y	773	786	1			46
							3	4	850	9							
10	31806	X	29856	-0-	-1950	-0-	1606	1	27392	3	Y	776	767	1			55
							4	4	854	9							
11	29970	X	28521	-0-	-1449	-0-	1501	1	26149	3	Y	792	798	1			49
							871	9									
*12	30969	X	28821	-0-	-2148	-0-	1543	1	26452	3	Y	751	719	1			81
							826	9									
*01	30969	X	28145	-0-	-2824	-0-	1527	1	25738	3	Y	797	846	1			32
							3	4	877	9							
02	27753	X	NO RPT	-0-	-27753	-0-					Y	NO RPT					32

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	213	1	14111	3	Y	932	943	0			14
							2355	4	1025	9							
*05	9889	X	8880	-0-	-1009	-0-	244	1	7033	3	Y	1000	998	0			16
							503	4	1100	9							
06	9750	X	9727	-0-	-23	-0-	279	1	7573	3	Y	889	889	0			16
							897	4	978	9							
07	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	242	1	7317	3	Y	743	745	0			14
							970	4	817	9							
08	9734	X	8054	-0-	-1680	-0-	239	1	6291	3	Y	791	789	0			16
							654	4	870	9							
09	9420	X	8134	-0-	-1286	-0-	388	1	6061	3	Y	820	819	0			17
							783	4	902	9							
10	9734	X	8100	-0-	-1634	-0-	385	1	5728	3	Y	829	828	0			18
							1075	4	912	9							
11	9420	X	7468	-0-	-1952	-0-	275	1	4640	3	Y	751	754	0			15
							1727	4	826	9							
*12	9300	X	7551	-0-	-1749	-0-	312	1	5053	3	Y	745	738	0			22
							1366	4	820	9							
*01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	398	1	5902	3	Y	810	816	0			16
							1	4	891	9							
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	117	1	6392	3	Y	630	626	0			34
							8	4	693	9							
*05	7316	X	6597	-0-	-719	-0-	112	1	5885	3	Y	544	546	0			32
							2	4	598	9							
06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	121	1	5920	3	Y	516	524	0			24
							2	4	568	9							
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	118	1	6492	3	Y	507	502	0			29
							4	4	558	9							
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	117	1	6283	3	Y	477	483	0			23
							4	4	525	9							
09	6180	X	6163	-0-	-17	-0-	130	1	5554	3	Y	434	435	0			22
							2	4	477	9							
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	138	1	5936	3	Y	492	491	0			23
							4	4	541	9							
11	6180	X	5140	-0-	-1040	-0-	32	1	4615	3	Y	446	440	0			29
							2	4	491	9							
*12	6386	X	4990	-0-	-1396	-0-	44	1	4456	3	Y	443	444	0			28
							3	4	487	9							
*01	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	83	1	4380	3	Y	459	446	0			41
							3	4	505	9							
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT					41

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
*04	7350	X	7072	-0-	-278	-0-	204	1	5858	3	Y	914	910	0			72
							5	4	1005	9							
*05	7595	X	6508	-0-	-1087	-0-	202	1	5443	3	Y	778	789	0			61
							7	4	856	9							
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	54	1	6932	3	Y	764	761	0			64
							12	4	840	9							
07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	63	1	7827	3	Y	861	800	0			125
							7	4	947	9							
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	92	1	7042	3	Y	919	967	0			77
							7	4	1011	9							
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	368	1	5832	3	Y	680	672	0			85
							7	4	748	9							
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	151	1	6667	3	Y	975	981	0			79
							49	4	1073	9							
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	135	1	6213	3	Y	1106	1100	0	40	1	45
							82	4	1217	9							
*12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	124	1	5970	3	Y	1083	1090	0			38
							50	4	1191	9							
*01	6975	X	6913	-0-	-62	-0-	136	1	5612	3	Y	1056	1056	0			38
							3	4	1162	9							
02	6525	X	NO RPT	-0-	-6525	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	228	1	6544	3	Y	989	985	0			57
							6	4	1088	9							
*05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	211	1	5689	3	Y	560	570	0			47
							7	4	616	9							
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	62	1	7887	3	Y	642	639	0			50
							14	4	706	9							
07	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	65	1	8094	3	Y	589	548	0			91
							7	4	648	9							
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	101	1	7693	3	Y	652	687	0			56
							7	4	717	9							
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	447	1	7079	3	Y	563	555	0			64
							8	4	619	9							
10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	221	1	9705	3	Y	1003	1006	0			61
							71	4	1103	9							
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	163	1	7523	3	Y	885	883	0	30	1	33
							99	4	974	9							
*12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	135	1	6484	3	Y	735	741	0			27
							54	4	809	9							
*01	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	156	1	6440	3	Y	888	886	0			29
							4	4	977	9							
02	7134	X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	6300	X	5226	-0-	-1074	-0-	159	1	4555	3	Y	462	460	0			39
							4	4	508	9							
*05	6510	X	4686	-0-	-1824	-0-	150	1	4037	3	Y	449	454	0			34
							5	4	494	9							
06	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	39	1	5048	3	Y	461	459	0			36
							9	4	507	9							
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	38	1	4747	3	Y	390	363	0			63
							4	4	429	9							
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	67	1	5111	3	Y	450	473	0			40
							5	4	495	9							
09	4860	X	4777	-0-	-83	-0-	258	1	4100	3	Y	376	372	0			44
							5	4	414	9							
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	101	1	4418	3	Y	501	504	0			41
							32	4	551	9							
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	93	1	4270	3	Y	549	547	0	20	1	23
							56	4	604	9							
*12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	111	1	5360	3	Y	558	561	0			20
							45	4	614	9							
*01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	133	1	5472	3	Y	704	703	0			21
							3	4	774	9							
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-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 #: 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
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	112	1	3209	3	Y	408	406	0			20
							3	4	449	9							
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	121	1	3244	3	Y	324	327	0			17
							4	4	356	9							
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	33	1	4246	3	Y	380	378	0			19
							8	4	418	9							
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	35	1	4372	3	Y	349	324	0			44
							4	4	384	9							
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	47	1	3623	3	Y	310	328	0			26
							4	4	341	9							
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	211	1	3340	3	Y	278	274	0			30
							4	4	306	9							
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	116	1	5076	3	Y	464	466	0			28
							37	4	510	9							
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	80	1	3699	3	Y	389	388	0	15	1	14
							49	4	428	9							
*12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	3	Y	382	385	0			11
							30	4	420	9							
*01	4898	X	4201	-0-	-697	-0-	86	1	3549	3	Y	513	512	0			12
							2	4	564	9							
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	309	1	8838	3	Y	865	862	0			66
							7	4	952	9							
*05	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	282	1	7591	3	Y	695	705	0			56
							10	4	765	9							
06	9720	X	9556	-0-	-164	-0-	68	1	8716	3	Y	688	686	0			58
							15	4	757	9							
07	11377	X	10564	-0-	-813	-0-	78	1	9728	3	Y	682	634	0			106
							8	4	750	9							
08	11377	X	9593	-0-	-1784	-0-	115	1	8732	3	Y	671	712	0			65
							8	4	738	9							
09	11010	X	7390	-0-	-3620	-0-	406	1	6446	3	Y	482	476	0			71
							8	4	530	9							
10	11377	X	3846	-0-	-7531	-0-	77	1	3392	3	Y	320	328	0			63
							25	4	352	9							
11	11010	X	9094	-0-	-1916	-0-	171	1	7874	3	Y	859	851	0	33	1	38
							104	4	945	9							
*12	11377	X	6519	-0-	-4858	-0-	119	1	5701	3	Y	593	600	0			31
							47	4	652	9							
*01	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	161	1	6653	3	Y	796	795	0			32
							4	4	876	9							
02	7917	X	NO RPT	-0-	-7917	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10080	X	8492	-0-	-1588	-0-	263	1	7521	3	Y	638	635	0			48
							6	4	702	9							
*05	10416	X	7024	-0-	-3392	-0-	232	1	6236	3	Y	498	506	0			40
							8	4	548	9							
06	10080	X	9304	-0-	-776	-0-	67	1	8544	3	Y	616	613	0			43
							15	4	678	9							
07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	73	1	9085	3	Y	551	513	0			81
							8	4	606	9							
08	8928	X	8884	-0-	-44	-0-	107	1	8187	3	Y	529	561	0			49
							8	4	582	9							
09	8640	X	6188	-0-	-2452	-0-	349	1	5545	3	Y	261	259	0			51
							7	4	287	9							
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	255	1	11197	3	Y	623	625	0			49
							82	4	685	9							
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	183	1	8421	3	Y	531	529	0	24	1	27
							111	4	584	9							
*12	8928	X	7486	-0-	-1442	-0-	139	1	6716	3	Y	523	528	0			22
							56	4	575	9							
*01	9331	X	7567	-0-	-1764	-0-	163	1	6747	3	Y	594	594	0			22
							4	4	653	9							
02	8729	X	NO RPT	-0-	-8729	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	94	1	2909	3	Y	548	544	0			45
							1	4	603	9							
*05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	54	1	5927	3	Y	761	770	0			36
							1	4	837	9							
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	57	1	5165	3	Y	723	727	0			32
							795	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	67	1	4841	3	Y	640	644	0			28
							704	9									
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	216	1	4009	3	Y	444	450	0			22
							488	9									
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	196	1	3870	3	Y	430	427	0			25
							473	9									
10	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	216	1	3464	3	Y	497	497	0			25
							547	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	346	1	3874	3	Y	472	466	0			31
							519	9									
*12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	340	1	3458	3	Y	677	677	0			31
							745	9									
*01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	411	1	3751	3	Y	563	569	0			25
							619	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-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 #: 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
*04	12090	X	7873	-0-	-4217	-0-	245	1	7036	3	Y	533	531	0			41
							6	4	586	9							
*05	12493	X	7655	-0-	-4838	-0-	257	1	6929	3	Y	418	424	0			35
							9	4	460	9							
06	11790	X	8740	-0-	-3050	-0-	64	1	8175	3	Y	443	441	0			37
							14	4	487	9							
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	69	1	8554	3	Y	429	399	0			67
							7	4	472	9							
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	115	1	8700	3	Y	487	512	0			42
							8	4	536	9							
09	8370	X	8292	-0-	-78	-0-	466	1	7402	3	Y	377	372	0			47
							9	4	415	9							
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	187	1	8240	3	Y	496	500	0			43
							61	4	546	9							
11	8370	X	6414	-0-	-1956	-0-	125	1	5755	3	Y	416	415	0	20	1	24
							76	4	458	9							
*12	8649	X	8328	-0-	-321	-0-	157	1	7576	3	Y	484	488	0			20
							63	4	532	9							
*01	8556	X	8232	-0-	-324	-0-	180	1	7409	3	Y	581	580	0			21
							4	4	639	9							
02	8004	X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	9060	X	8549	-0-	-511	-0-	269	1	7687	3	Y	534	532	0			40
							6	4	587	9							
*05	9362	X	7909	-0-	-1453	-0-	266	1	7155	3	Y	435	440	0			35
							9	4	479	9							
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	67	1	8577	3	Y	451	450	0			36
							15	4	496	9							
07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	73	1	9074	3	Y	449	417	0			68
							8	4	494	9							
08	9331	X	8457	-0-	-874	-0-	103	1	7885	3	Y	419	445	0			42
							8	4	461	9							
09	9030	X	7859	-0-	-1171	-0-	443	1	7021	3	Y	352	347	0			47
							8	4	387	9							
10	9331	X	9154	-0-	-177	-0-	189	1	8326	3	Y	525	528	0			44
							61	4	578	9							
11	9030	X	8141	-0-	-889	-0-	158	1	7296	3	Y	537	535	0	21	1	25
							96	4	591	9							
*12	9331	X	8293	-0-	-1038	-0-	156	1	7534	3	Y	491	495	0			21
							63	4	540	9							
*01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	175	1	7231	3	Y	590	590	0			21
							4	4	649	9							
02	7221	X	NO RPT	-0-	-7221	-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 #: 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
*04	11460	X	6461	-0-	-4999	-0-	199	1	5722	3	Y	486	483	0			38
							5	4	535	9							
*05	11842	X	6124	-0-	-5718	-0-	203	1	5479	3	Y	395	400	0			33
							7	4	435	9							
06	10230	X	7353	-0-	-2877	-0-	53	1	6835	3	Y	412	411	0			34
							12	4	453	9							
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	60	1	7474	3	Y	398	369	0			63
							6	4	438	9							
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	102	1	7781	3	Y	403	426	0			40
							8	4	443	9							
09	7320	X	5511	-0-	-1809	-0-	310	1	4920	3	Y	250	248	0			42
							6	4	275	9							
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	182	1	8009	3	Y	540	542	0			40
							59	4	594	9							
11	7320	X	7161	-0-	-159	-0-	137	1	6345	3	Y	541	539	0	19	1	23
							84	4	595	9							
*12	7564	X	6769	-0-	-795	-0-	129	1	6174	3	Y	377	381	0			19
							51	4	415	9							
*01	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	138	1	5693	3	Y	451	450	0			20
							3	4	496	9							
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT					20

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
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	89	1	2553	3	Y	445	443	0			36
							2	4	490	9							
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	120	1	3223	3	Y	397	402	0			31
							4	4	437	9							
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	33	1	4161	3	Y	387	386	0			32
							7	4	426	9							
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	41	1	5122	3	Y	420	390	0			62
							4	4	462	9							
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	66	1	5074	3	Y	397	422	0			37
							5	4	437	9							
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	276	1	4377	3	Y	398	392	0			43
							5	4	438	9							
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	85	1	3772	3	Y	450	454	0			39
							28	4	495	9							
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	63	1	2883	3	Y	394	392	0	20	1	21
							38	4	433	9							
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	64	1	3111	3	Y	303	307	0			17
							26	4	333	9							
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	3513	3	Y	344	344	0			17
							2	4	378	9							
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	507	1	8126	3	Y	930	932	0			57
							1023	9									
*05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	747	1	8857	3	Y	886	897	0			46
							975	9									
06	7620	X	7484	-0-	-136	-0-	443	1	6292	3	Y	681	684	0			43
							749	9									
07	8928	X	7140	-0-	-1788	-0-	466	1	6029	3	Y	586	589	0			40
							645	9									
08	8928	X	7277	-0-	-1651	-0-	428	1	6284	3	Y	514	522	0			32
							565	9									
09	8640	X	7422	-0-	-1218	-0-	320	1	6520	3	Y	529	529	0			32
							582	9									
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	335	1	6644	3	Y	576	568	0			40
							634	9									
11	7470	X	6605	-0-	-865	-0-	323	1	5734	3	Y	498	505	0			33
							548	9									
*12	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	406	1	6267	3	Y	524	522	0			35
							576	9									
*01	7285	X	6222	-0-	-1063	-0-	409	1	5312	3	Y	455	465	0			25
							501	9									
02	6815	X	NO RPT	-0-	-6815	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	4260	X	3317	-0-	-943	-0-	90	1	2769	3	Y	415	415	0			47
							1	4	457	9							
*05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	55	1	6006	3	Y	445	457	0			35
							1	4	490	9							
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	56	1	5072	3	Y	395	398	0			32
							435	9									
07	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	42	1	3030	3	Y	358	361	0			29
							394	9									
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	207	1	3835	3	Y	411	413	0			27
							452	9									
09	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	146	1	2880	3	Y	332	330	0			29
							365	9									
10	3565	X	2774	-0-	-791	-0-	141	1	2263	3	Y	336	338	0			27
							370	9									
11	3450	X	2737	-0-	-713	-0-	199	1	2230	3	Y	280	277	0			30
							308	9									
*12	3565	X	2659	-0-	-906	-0-	198	1	2017	3	Y	404	406	0			28
							444	9									
*01	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	186	1	1699	3	Y	278	283	0			23
							306	9									
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	494	1	7917	3	Y	970	969	0			53
							1067	9									
*05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	733	1	8682	3	Y	845	856	0			42
							930	9									
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	496	1	7034	3	Y	714	716	0			40
							785	9									
07	8153	X	7243	-0-	-910	-0-	473	1	6119	3	Y	592	596	0			36
							651	9									
08	8153	X	8055	-0-	-98	-0-	470	1	6901	3	Y	622	628	0			30
							684	9									
09	7890	X	7389	-0-	-501	-0-	317	1	6461	3	Y	555	555	0			30
							611	9									
10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	357	1	7076	3	Y	634	625	0			39
							697	9									
11	8310	X	7018	-0-	-1292	-0-	337	1	5995	3	Y	624	630	0			33
							686	9									
*12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	492	1	7582	3	Y	747	744	0			36
							822	9									
*01	6634	X	4798	-0-	-1836	-0-	314	1	4079	3	Y	368	382	0			22
							405	9									
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	232	232	0			8
							255	9									
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4457	-0-	1357	1357	50	1	3820	3	Y	533	524	0			9
							1	4	586	9							
11	3000	N	3939	-0-	939	2296	46	1	3162	3	Y	664	627	0	21	1	25
							1	4	730	9							
*12	3100	N	4938	-0-	1838	4134	64	1	4524	3	Y	314	326	0			13
							5	4	345	9							
*01	5846	X	1712	-0-	-4134	-0-	26	1	1360	3	Y	295	293	0			15
							1	4	325	9							
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	279	1	4357	3	Y	838	844	0			47
							4	4	922	9							
*05	6758	X	4412	-0-	-2346	-0-	294	1	3493	3	Y	565	575	0			37
							3	4	622	9							
06	6540	X	4845	-0-	-1695	-0-	314	1	4037	3	Y	447	448	0			36
							2	4	492	9							
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	449	1	7288	3	Y	1238	1194	0			80
							2	4	1362	9							
08	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	298	1	9939	3	Y	1168	1187	0			61
							5	4	1285	9							
09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	119	1	10961	3	Y	1205	1202	0			64
							3	4	1326	9							
10	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	126	1	9712	3	Y	822	816	0			70
							4	4	904	9							
11	10440	X	8503	-0-	-1937	-0-	110	1	7437	3	Y	868	821	0	54	1	63
							1	4	955	9							
*12	10788	X	8298	-0-	-2490	-0-	114	1	7965	3	Y	192	226	0			29
							8	4	211	9							
*01	10912	X	7650	-0-	-3262	-0-	125	1	6596	3	Y	840	833	0			36
							5	4	924	9							
02	10208	X	NO RPT	-0-	-10208	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

*04	14B2 EXT		7151	-0-	7151	20779	375	1	5858	3	Y	830	841	0			62
							5	4	913	9							
*05	27257	X	6478	-0-	-20779	-0-	450	1	5349	3	Y	613	625	0			50
							5	4	674	9							
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	532	1	6838	3	Y	696	694	0			52
							3	4	766	9							
07	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	1080	1	17565	3	Y	2282	2199	0			135
							6	4	2510	9							
08	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	374	1	12455	3	Y	1585	1623	0			97
							6	4	1744	9							
09	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	150	1	13747	3	Y	1810	1804	0			103
							3	4	1991	9							
10	17887	X	7450	-0-	-10437	-0-	87	1	6654	3	Y	643	644	0			102
							2	4	707	9							
11	17310	X	10961	-0-	-6349	-0-	138	1	9411	3	Y	1282	1208	0	79	1	97
							2	4	1410	9							
*12	17887	X	13040	-0-	-4847	-0-	177	1	12462	3	Y	353	402	0			48
							13	4	388	9							
*01	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	258	1	13674	3	Y	1438	1425	0			61
							11	4	1582	9							
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-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 #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5790	X	4437	-0-	-1353	-0-	219	1	3422	3	Y	721	728	0			45
							3	4	793	9							
*05	5983	X	3598	-0-	-2385	-0-	234	1	2776	3	Y	533	541	0			37
							2	4	586	9							
06	5700	X	3716	-0-	-1984	-0-	236	1	3035	3	Y	404	405	0			36
							1	4	444	9							
07	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	398	1	6474	3	Y	1396	1345	0			87
							2	4	1536	9							
08	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	217	1	7223	3	Y	1195	1217	0			65
							3	4	1315	9							
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	80	1	7363	3	Y	1076	1075	0			66
							2	4	1184	9							
10	8401	X	5321	-0-	-3080	-0-	57	1	4360	3	Y	820	814	0			72
							2	4	902	9							
11	8490	X	3701	-0-	-4789	-0-	40	1	2693	3	Y	880	832	0	54	1	66
							968	9									
*12	8959	X	4542	-0-	-4417	-0-	60	1	4193	3	Y	259	292	0			33
							4	4	285	9							
*01	8835	X	8721	-0-	-114	-0-	139	1	7368	3	Y	1098	1088	0			43
							6	4	1208	9							
02	8265	X	NO RPT	-0-	-8265	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	150	1	9961	3	Y	845	856	0			17
							1663	4	930	9							
*05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	166	1	4798	3	Y	915	914	0			18
							344	4	1007	9							
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	193	1	5228	3	Y	716	716	0			18
							619	4	788	9							
07	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	183	1	5529	3	Y	720	722	0			16
							732	4	792	9							
08	7440	X	6348	-0-	-1092	-0-	183	1	4801	3	Y	787	785	0			18
							498	4	866	9							
09	7200	X	5532	-0-	-1668	-0-	257	1	4012	3	Y	677	677	0			18
							518	4	745	9							
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	342	1	5086	3	Y	1004	1000	0			22
							954	4	1104	9							
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	317	1	5346	3	Y	954	957	0			19
							1990	4	1049	9							
*12	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	263	1	4258	3	Y	758	753	0			24
							1151	4	834	9							
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	4356	3	Y	766	773	0			17
							1	4	843	9							
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	136	1	7449	3	Y	580	577	0			34
							9	4	638	9							
*05	8401	X	6883	-0-	-1518	-0-	119	1	6267	3	Y	450	453	0			31
							2	4	495	9							
06	8040	X	6933	-0-	-1107	-0-	129	1	6329	3	Y	430	436	0			25
							2	4	473	9							
07	8649	X	6900	-0-	-1749	-0-	116	1	6313	3	Y	425	421	0			29
							3	4	468	9							
08	8649	X	7097	-0-	-1552	-0-	121	1	6489	3	Y	439	444	0			24
							4	4	483	9							
09	8370	X	6626	-0-	-1744	-0-	141	1	6014	3	Y	426	426	0			24
							2	4	469	9							
10	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	143	1	6127	3	Y	432	431	0			25
							4	4	475	9							
11	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	43	1	6195	3	Y	461	454	0			32
							2	4	507	9							
*12	7130	X	6698	-0-	-432	-0-	61	1	6078	3	Y	505	505	0			32
							3	4	556	9							
*01	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	102	1	5345	3	Y	468	455	0			45
							3	4	515	9							
02	5742	X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					Y	NO RPT					45

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
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	3430	3	Y	796	790	0			75
							1	4	876	9							
*05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	48	1	5321	3	Y	848	867	0			56
							1	4	933	9							
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	50	1	4574	3	Y	840	844	0			52
							924	9									
07	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	52	1	3733	3	Y	679	685	0			46
							747	9									
08	5177	X	3297	-0-	-1880	-0-	148	1	2747	3	Y	365	373	0			38
							402	9									
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	191	1	3774	3	Y	545	538	0			45
							600	9									
10	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	184	1	2956	3	Y	451	456	0			40
							496	9									
11	5010	X	2886	-0-	-2124	-0-	205	1	2292	3	Y	354	352	0			42
							389	9									
*12	4743	X	2841	-0-	-1902	-0-	208	1	2114	3	Y	472	475	0			39
							519	9									
*01	4309	X	2205	-0-	-2104	-0-	180	1	1643	3	Y	347	355	0			31
							382	9									
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 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
*04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	515	1	8258	3	Y	975	978	0			67
							1073	9									
*05	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	855	1	10132	3	Y	1024	1034	0			57
							1126	9									
06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	542	1	7699	3	Y	765	768	0			54
							842	9									
07	8928	X	8403	-0-	-525	-0-	550	1	7125	3	Y	662	665	0			51
							728	9									
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	530	1	7796	3	Y	657	664	0			44
							723	9									
09	8640	X	8557	-0-	-83	-0-	369	1	7517	3	Y	610	610	0			44
							671	9									
10	8494	X	8445	-0-	-49	-0-	373	1	7393	3	Y	617	609	0			52
							679	9									
11	9090	X	7462	-0-	-1628	-0-	365	1	6479	3	Y	562	569	0			45
							618	9									
*12	8835	X	7882	-0-	-953	-0-	442	1	6811	3	Y	572	571	0			46
							629	9									
*01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	532	1	6908	3	Y	805	814	0			37
							886	9									
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

*04	4650	X	3352	-0-	-1298	-0-	171	1	2670	3	Y	463	467	0			27
							2	4	509	9							
*05	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	211	1	2503	3	Y	348	353	0			22
							2	4	383	9							
06	4650	X	2757	-0-	-1893	-0-	180	1	2306	3	Y	245	245	0			22
							1	4	270	9							
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	386	1	6267	3	Y	922	888	0			56
							2	4	1014	9							
08	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	195	1	6482	3	Y	797	812	0			41
							3	4	877	9							
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	62	1	5704	3	Y	725	724	0			42
							1	4	798	9							
10	6758	X	5358	-0-	-1400	-0-	63	1	4808	3	Y	441	438	0			45
							2	4	485	9							
11	6540	X	4486	-0-	-2054	-0-	55	1	3766	3	Y	604	570	0	36	1	43
							1	4	664	9							
*12	6758	X	5553	-0-	-1205	-0-	75	1	5269	3	Y	185	207	0			21
							5	4	204	9							
*01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	99	1	5242	3	Y	670	664	0			27
							4	4	737	9							
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-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 #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5460	X	4610	-0-	-850	-0-	223	1	3490	3	Y	813	818	0			42
							3	4	894	9							
*05	5642	X	3063	-0-	-2579	-0-	203	1	2404	3	Y	413	423	0			32
							2	4	454	9							
06	5220	X	4335	-0-	-885	-0-	272	1	3508	3	Y	503	501	0			34
							2	4	553	9							
07	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	205	1	3335	3	Y	853	824	0			63
							1	4	938	9							
08	5394	X	3483	-0-	-1911	-0-	81	1	2680	3	Y	655	670	0			48
							1	4	721	9							
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	45	1	4142	3	Y	889	885	0			52
							1	4	978	9							
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	74	1	5699	3	Y	721	715	0			58
							2	4	793	9							
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	67	1	4555	3	Y	847	801	0	48	1	56
							1	4	932	9							
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	89	1	6246	3	Y	279	308	0			27
							6	4	307	9							
*01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	122	1	6471	3	Y	1001	992	0			36
							5	4	1101	9							
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

*04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	48	-0-	-3072	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	267	1	4347	3	Y	833	801	0			32
							2	4	916	9							
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	241	1	8027	3	Y	1361	1369	0			24
							4	4	1497	9							
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	36	1	3335	3	Y	1006	1005	0			25
							1	4	1107	9							
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	53	1	4093	3	Y	1172	1160	0			37
							2	4	1289	9							
11	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	102	1	6864	3	Y	1131	1071	0	45	1	52
							1	4	1244	9							
*12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	111	1	7768	3	Y	281	308	0			25
							8	4	309	9							
*01	9796	X	7005	-0-	-2791	-0-	110	1	5858	3	Y	938	930	0			33
							5	4	1032	9							
02	7946	X	NO RPT	-0-	-7946	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	196	1	3061	3	Y	605	608	0			30
							3	4	666	9							
*05	4526	X	4044	-0-	-482	-0-	278	1	3301	3	Y	420	426	0			24
							3	4	462	9							
06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	254	1	3268	3	Y	317	318	0			23
							2	4	349	9							
07	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	261	1	4247	3	Y	686	662	0			47
							2	4	755	9							
08	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	139	1	4642	3	Y	581	592	0			36
							2	4	639	9							
09	5910	X	4534	-0-	-1376	-0-	43	1	3951	3	Y	490	489	0			37
							1	4	539	9							
10	6107	X	2595	-0-	-3512	-0-	30	1	2309	3	Y	232	232	0			37
							1	4	255	9							
11	5250	X	3626	-0-	-1624	-0-	47	1	3148	3	Y	392	370	0	28	1	31
							431	9									
*12	5425	X	627	-0-	-4798	-0-	8	1	607	3	Y	10	26	0			15
							1	4	11	9							
*01	5425	X	291	-0-	-5134	-0-	5	1	265	3	Y	19	19	0			15
							21	9									
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	161	1	2508	3	Y	571	576	0			32
							2	4	628	9							
*05	4154	X	2673	-0-	-1481	-0-	173	1	2050	3	Y	407	414	0			25
							2	4	448	9							
06	4110	X	2640	-0-	-1470	-0-	165	1	2122	3	Y	320	320	0			25
							1	4	352	9							
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	256	1	4151	3	Y	885	854	0			56
							1	4	974	9							
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	137	1	4573	3	Y	872	886	0			42
							2	4	959	9							
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	58	1	5337	3	Y	983	979	0			46
							1	4	1081	9							
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	66	1	5061	3	Y	725	720	0			51
							2	4	798	9							
11	5520	X	4267	-0-	-1253	-0-	50	1	3427	3	Y	717	679	0	42	1	47
							1	4	789	9							
*12	6696	X	4462	-0-	-2234	-0-	60	1	4197	3	Y	183	209	0			21
							4	4	201	9							
*01	5797	X	4912	-0-	-885	-0-	76	1	4028	3	Y	732	725	0			28
							3	4	805	9							
02	5423	X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	3	Y	297	295	0			27
							327	9									
*05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	35	1	3792	3	Y	412	417	0			22
							453	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	35	1	3163	3	Y	373	376	0			19
							410	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	50	1	3609	3	Y	395	397	0			17
							435	9									
08	3751	X	3689	-0-	-62	-0-	173	1	3210	3	Y	278	282	0			13
							306	9									
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	151	1	2972	3	Y	241	240	0			14
							265	9									
10	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	152	1	2442	3	Y	314	314	0			14
							345	9									
11	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	239	1	2674	3	Y	383	377	0			20
							421	9									
*12	4061	X	2997	-0-	-1064	-0-	218	1	2219	3	Y	509	509	0			20
							560	9									
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	228	1	2081	3	Y	372	377	0			15
							409	9									
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	179	1	11834	3	Y	777	784	0			12
							1975	4	855	9							
*05	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	268	1	7727	3	Y	1074	1071	0			15
							553	4	1181	9							
06	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	208	1	5627	3	Y	664	666	0			13
							666	4	730	9							
07	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	241	1	7269	3	Y	781	782	0			12
							962	4	859	9							
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	239	1	6294	3	Y	805	803	0			14
							654	4	886	9							
09	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	378	1	5898	3	Y	837	836	0			15
							762	4	921	9							
10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	361	1	5381	3	Y	892	890	0			17
							1011	4	981	9							
11	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	320	1	5390	3	Y	944	946	0			15
							2006	4	1038	9							
*12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	343	1	5552	3	Y	945	937	0			23
							1500	4	1040	9							
*01	7812	X	6527	-0-	-1285	-0-	355	1	5278	3	Y	812	820	0			15
							1	4	893	9							
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9150	X	8111	-0-	-1039	-0-	135	1	7375	3	Y	538	536	0			42
							9	4	592	9							
*05	9176	X	7736	-0-	-1440	-0-	132	1	6955	3	Y	588	589	0			41
							2	4	647	9							
06	9360	X	7933	-0-	-1427	-0-	146	1	7162	3	Y	566	575	0			32
							2	4	623	9							
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	135	1	7354	3	Y	578	573	0			37
							4	4	636	9							
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	139	1	7413	3	Y	564	571	0			30
							4	4	620	9							
09	7530	X	7187	-0-	-343	-0-	151	1	6443	3	Y	537	538	0			29
							2	4	591	9							
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	166	1	7136	3	Y	597	596	0			30
							5	4	657	9							
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	53	1	7774	3	Y	609	601	0			38
							3	4	670	9							
*12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	93	1	9298	3	Y	637	638	0			37
							5	4	701	9							
*01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	178	1	9360	3	Y	644	626	0			55
							6	4	708	9							
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					55

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
*04	7470	X	6070	-0-	-1400	-0-	102	1	5610	3	Y	319	318	0			27
							7	4	351	9							
*05	7719	X	6089	-0-	-1630	-0-	104	1	5474	3	Y	463	463	0			27
							2	4	509	9							
06	7020	X	6050	-0-	-970	-0-	111	1	5460	3	Y	434	441	0			20
							2	4	477	9							
07	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	104	1	5680	3	Y	463	458	0			25
							3	4	509	9							
08	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	110	1	5921	3	Y	464	468	0			21
							4	4	510	9							
09	6390	X	5944	-0-	-446	-0-	126	1	5354	3	Y	420	421	0			20
							2	4	462	9							
10	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	115	1	4921	3	Y	371	371	0			20
							3	4	408	9							
11	6360	X	2467	-0-	-3893	-0-	15	1	2264	3	Y	170	169	0			21
							1	4	187	9							
*12	6572	X	367	-0-	-6205	-0-	4	1	335	3	Y	25	27	0			19
							28	9									
*01	5766	X	49	-0-	-5717	-0-	1	1	45	3	Y	3	3	0			19
							3	9									
02	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	38	1	10228	3	Y	796	813	0			36
							7	4	876	9							
*05	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	36	1	10477	3	Y	829	801	0			64
							8	4	912	9							
06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	35	1	10549	3	Y	777	792	0			49
							68	4	855	9							
07	12679	X	11359	-0-	-1320	-0-	38	1	10392	3	Y	806	797	0			58
							42	4	887	9							
08	12524	X	11899	-0-	-625	-0-	56	1	11002	3	Y	745	743	0			60
							21	4	820	9							
09	11610	X	10108	-0-	-1502	-0-	72	1	9217	3	Y	720	728	0			52
							27	4	792	9							
10	11904	X	9835	-0-	-2069	-0-	49	1	8944	3	Y	754	755	0			51
							13	4	829	9							
11	11550	X	10282	-0-	-1268	-0-	45	1	9392	3	Y	757	750	0			58
							12	4	833	9							
*12	11935	X	9840	-0-	-2095	-0-	46	1	8990	3	Y	701	708	0			51
							33	4	771	9							
*01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	Y	731	729	0			53
							14	4	804	9							
02	9338	X	NO RPT	-0-	-9338	-0-					Y	NO RPT					53

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

*04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1	8149	3	Y	567	575	0			25
							5	4	624	9							
*05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	26	1	7536	3	Y	528	513	0			40
							6	4	581	9							
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	481	492	0			29
							46	4	529	9							
07	8742	X	7981	-0-	-761	-0-	27	1	7404	3	Y	473	469	0			33
							30	4	520	9							
08	8742	X	7542	-0-	-1200	-0-	36	1	6991	3	Y	456	454	0			35
							13	4	502	9							
09	8460	X	7309	-0-	-1151	-0-	52	1	6729	3	Y	462	464	0			33
							20	4	508	9							
10	8432	X	6606	-0-	-1826	-0-	33	1	6069	3	Y	450	453	0			30
							9	4	495	9							
11	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	28	1	5891	3	Y	396	396	0			30
							8	4	436	9							
*12	7967	X	6948	-0-	-1019	-0-	33	1	6352	3	Y	491	487	0			34
							23	4	540	9							
*01	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	28	1	5733	3	Y	484	483	0			35
							8	4	532	9							
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	30	1	7826	3	Y	761	777	0			36
							5	4	837	9							
*05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	29	1	8389	3	Y	767	742	0			61
							7	4	844	9							
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	27	1	7967	3	Y	767	778	0			50
							51	4	844	9							
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	30	1	8044	3	Y	747	742	0			55
							32	4	822	9							
08	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	41	1	8145	3	Y	744	738	0			61
							16	4	818	9							
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	60	1	7702	3	Y	707	714	0			54
							22	4	778	9							
10	8557	X	8248	-0-	-309	-0-	41	1	7357	3	Y	764	764	0			54
							10	4	840	9							
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	36	1	7660	3	Y	746	741	0			59
							10	4	821	9							
*12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	38	1	7499	3	Y	723	728	0			54
							28	4	795	9							
*01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	35	1	7212	3	Y	720	719	0			55
							10	4	792	9							
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					Y	NO RPT					55

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
*04	4380	X	2515	-0-	-1865	-0-	70	1	2131	3	Y	285	284	0			29
							314	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	39	1	4275	3	Y	404	409	0			24
							1	4	444	9							
06	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	40	1	3630	3	Y	427	429	0			22
							470	9									
07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	46	1	3272	3	Y	387	390	0			19
							426	9									
08	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	146	1	2704	3	Y	298	301	0			16
							328	9									
09	3450	X	2949	-0-	-501	-0-	128	1	2533	3	Y	262	260	0			18
							288	9									
10	3565	X	3112	-0-	-453	-0-	158	1	2546	3	Y	371	370	0			19
							408	9									
11	3840	X	3272	-0-	-568	-0-	231	1	2584	3	Y	415	409	0			25
							457	9									
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	281	1	2857	3	Y	700	698	0			27
							770	9									
*01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	326	1	2973	3	Y	490	496	0			21
							539	9									
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4320	X	2949	-0-	-1371	-0-	82	1	2514	3	Y	320	318	0			29
							1	4	352	9							
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	39	1	4150	3	Y	368	375	0			22
							405	9									
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	40	1	3642	3	Y	431	431	0			22
							474	9									
07	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	48	1	3438	3	Y	419	421	0			20
							461	9									
08	4619	X	3410	-0-	-1209	-0-	151	1	2788	3	Y	428	429	0			19
							471	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	140	1	2758	3	Y	436	432	0			23
							480	9									
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	202	1	3252	3	Y	477	478	0			22
							525	9									
11	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	249	1	2790	3	Y	393	390	0			25
							432	9									
*12	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	282	1	2868	3	Y	621	620	0			26
							683	9									
*01	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	285	1	2605	3	Y	415	421	0			20
							457	9									
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

*04	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	135	1	4143	3	Y	684	677	0			57
							1	4	752	9							
*05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	51	1	5642	3	Y	612	629	0			40
							1	4	673	9							
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	69	1	6314	3	Y	872	870	0			42
							959	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	73	1	5281	3	Y	741	746	0			37
							815	9									
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	257	1	4766	3	Y	550	556	0			31
							605	9									
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	220	1	4334	3	Y	413	412	0			32
							454	9									
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	280	1	4505	3	Y	502	502	0			32
							552	9									
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	470	1	5262	3	Y	534	526	0			40
							587	9									
*12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	427	1	4343	3	Y	723	725	0			38
							795	9									
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	395	1	3608	3	Y	521	529	0			30
							573	9									
02	3335	X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5460	X	3054	-0-	-2406	-0-	79	1	2443	3	Y	483	480	0			44
							1	4	531	9							
*05	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	39	1	4184	3	Y	678	687	0			35
							746	9									
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	50	1	4571	3	Y	871	870	0			36
							958	9									
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	5194	3	Y	935	937	0			34
							1029	9									
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	238	1	4399	3	Y	641	648	0			27
							705	9									
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	185	1	3650	3	Y	547	545	0			29
							602	9									
10	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	238	1	3825	3	Y	678	678	0			29
							746	9									
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	610	1	6828	3	Y	1212	1186	0			55
							1333	9									
*12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	635	1	6457	3	Y	1232	1239	0			48
							1355	9									
*01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	616	1	5626	3	Y	605	622	0			31
							666	9									
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	150	1	1891	3	Y	1388	1381	0			38
							1527	9									
*05	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	286	1	8928	3	Y	2493	2462	0			69
							2742	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	304	1	4514	3	Y	1471	1496	0			44
							1618	9									
07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	424	1	5575	3	Y	1287	1289	0			42
							2	4	1416	9							
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	581	1	5616	3	Y	1452	1445	0			49
							10	4	1597	9							
09	11940	X	7624	-0-	-4316	-0-	380	1	5567	3	Y	1504	1506	0			47
							23	4	1654	9							
10	12338	X	7204	-0-	-5134	-0-	446	1	5144	3	Y	1450	1461	0			36
							19	4	1595	9							
11	7560	X	7060	-0-	-500	-0-	439	1	5043	3	Y	1434	1433	0			37
							1	4	1577	9							
*12	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	440	1	4455	3	Y	1338	1289	0			86
							13	4	1472	9							
*01	6076	X	5396	-0-	-680	-0-	445	1	4034	3	Y	829	885	0			30
							5	4	912	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13590	X	11562	-0-	-2028	-0-	601	1	7566	3	Y	3086	3075	0			82
							3395	9									
*05	13454	X	11200	-0-	-2254	-0-	276	1	8623	3	Y	2092	2117	0			57
							2301	9									
06	13020	X	10094	-0-	-2926	-0-	511	1	7571	3	Y	1829	1835	0			51
							2012	9									
07	13206	X	9361	-0-	-3845	-0-	527	1	6940	3	Y	1719	1717	0			53
							3	4	1891	9							
08	13206	X	9832	-0-	-3374	-0-	777	1	7512	3	Y	1390	1398	0			45
							14	4	1529	9							
09	10170	X	9234	-0-	-936	-0-	471	1	6897	3	Y	1671	1666	0			50
							28	4	1838	9							
10	10509	X	8264	-0-	-2245	-0-	504	1	5824	3	Y	1740	1749	0			41
							22	4	1914	9							
11	10080	X	7735	-0-	-2345	-0-	466	1	5361	3	Y	1734	1731	0			44
							1	4	1907	9							
*12	9827	X	8473	-0-	-1354	-0-	566	1	5735	3	Y	1959	1877	0			126
							17	4	2155	9							
*01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	587	1	5320	3	Y	2291	2334	0			83
							7	4	2520	9							
02	6525	X	NO RPT	-0-	-6525	-0-					Y	NO RPT					83

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
*04	7890	X	5991	-0-	-1899	-0-	106	1	5316	3	Y	512	519	0			10
							6	4	563	9							
*05	8060	X	6669	-0-	-1391	-0-	127	1	5607	3	Y	849	771	0	64	1	24
							1	4	934	9							
06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	135	1	7338	3	Y	788	794	0			18
							12	4	867	9							
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	183	1	7237	3	Y	657	661	0			14
							7	4	723	9							
08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	136	1	8243	3	Y	495	499	0			10
							15	4	545	9							
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	145	1	8550	3	Y	766	758	0			18
							9	4	843	9							
10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	353	1	7944	3	Y	687	557	0	128	1	20
							5	4	756	9							
11	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	373	1	7825	3	Y	740	687	0	56	1	17
							8	4	814	9							
*12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	806	1	8153	3	Y	700	699	0			18
							2	4	770	9							
*01	8649	X	5909	-0-	-2740	-0-	277	1	5097	3	Y	486	491	0			13
							535	9									
02	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-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 #: 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
*04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	148	1	7478	3	Y	747	754	0			17
							9	4	822	9							
*05	8587	X	8151	-0-	-436	-0-	157	1	6900	3	Y	994	906	0	76	1	29
							1	4	1093	9							
06	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	120	1	6558	3	Y	776	787	0			18
							11	4	854	9							
07	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	181	1	7131	3	Y	802	803	0			17
							6	4	882	9							
08	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	120	1	7293	3	Y	762	762	0			17
							13	4	838	9							
09	7560	X	6775	-0-	-785	-0-	102	1	6004	3	Y	603	605	0			15
							6	4	663	9							
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	420	1	9459	3	Y	952	764	0	176	1	27
							6	4	1047	9							
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	358	1	7515	3	Y	653	616	0	50	1	14
							7	4	718	9							
*12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	708	1	7154	3	Y	751	747	0			18
							1	4	826	9							
*01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	394	1	7278	3	Y	819	816	0			21
							1	4	901	9							
02	7801	X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	8400	X	6738	-0-	-1662	-0-	32	1	6526	3	Y	164	164	0			29
							180	9									
*05	8277	X	6797	-0-	-1480	-0-	36	1	6532	3	Y	206	187	0			48
							2	4	227	9							
06	7500	X	7444	-0-	-56	-0-	44	1	7021	3	Y	342	342	0			48
							3	4	376	9							
07	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	43	1	6987	3	Y	203	195	0			56
							4	4	223	9							
08	8122	X	6932	-0-	-1190	-0-	47	1	6707	3	Y	162	174	0			44
							178	9									
09	7860	X	6408	-0-	-1452	-0-	45	1	6193	3	Y	154	113	0			85
							1	4	169	9							
10	7688	X	4730	-0-	-2958	-0-	37	1	4586	3	Y	97	143	0			39
							107	9									
11	7440	X	4260	-0-	-3180	-0-	30	1	4090	3	Y	127	117	0			49
							140	9									
*12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	62	1	8077	3	Y	268	277	0			40
							295	9									
*01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	52	1	7833	3	Y	201	180	0			61
							1	4	221	9							
02	6206	X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6690	X	4531	-0-	-2159	-0-	22	1	4335	3	Y	158	158	0			30
							174	9									
*05	6913	X	3184	-0-	-3729	-0-	16	1	3017	3	Y	136	127	0			39
							1	4	150	9							
06	6000	X	4457	-0-	-1543	-0-	26	1	4074	3	Y	324	318	0			45
							1	4	356	9							
07	5890	X	3983	-0-	-1907	-0-	24	1	3783	3	Y	159	156	0			48
							1	4	175	9							
08	5890	X	4354	-0-	-1536	-0-	29	1	4161	3	Y	149	158	0			39
							164	9									
09	5700	X	4522	-0-	-1178	-0-	31	1	4330	3	Y	145	106	0			78
							1	4	160	9							
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	42	1	5077	3	Y	146	183	0			41
							161	9									
11	4470	X	2670	-0-	-1800	-0-	19	1	2532	3	Y	108	104	0			45
							119	9									
*12	4681	X	161	-0-	-4520	-0-	1	1	151	3	Y	8	30	0			23
							9	9									
*01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	3	0			20
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					20

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
*04	10830	X	7622	-0-	-3208	-0-	37	1	7342	3	Y	221	219	0			37
							243	9									
*05	9982	X	7173	-0-	-2809	-0-	37	1	6851	3	Y	256	233	0			60
							3	4	282	9							
06	9120	X	6816	-0-	-2304	-0-	41	1	6336	3	Y	397	399	0			58
							2	4	437	9							
07	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	44	1	7160	3	Y	262	250	0			70
							4	4	288	9							
08	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	50	1	7189	3	Y	186	204	0			52
							205	9									
09	8730	X	6998	-0-	-1732	-0-	49	1	6735	3	Y	194	143	0			103
							1	4	213	9							
10	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	56	1	6873	3	Y	183	235	0			51
							201	9									
11	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	48	1	6537	3	Y	249	225	0			75
							274	9									
*12	7502	X	6330	-0-	-1172	-0-	46	1	6063	3	Y	201	234	0			42
							221	9									
*01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	49	1	7234	3	Y	241	210	0			73
							265	9									
02	6757	X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10920	X	8739	-0-	-2181	-0-	41	1	8431	3	Y	242	241	0			44
							1	4	266	9							
*05	11098	X	8327	-0-	-2771	-0-	42	1	7947	3	Y	304	275	0			73
							4	4	334	9							
06	10050	X	8936	-0-	-1114	-0-	52	1	8366	3	Y	467	469	0			71
							4	4	514	9							
07	10292	X	8561	-0-	-1731	-0-	51	1	8188	3	Y	289	278	0			82
							4	4	318	9							
08	10292	X	8891	-0-	-1401	-0-	58	1	8544	3	Y	262	276	0			68
							1	4	288	9							
09	9960	X	8000	-0-	-1960	-0-	54	1	7668	3	Y	250	184	0			134
							3	4	275	9							
10	9238	X	8140	-0-	-1098	-0-	64	1	7841	3	Y	214	281	0			67
							235	9									
11	8940	X	8009	-0-	-931	-0-	55	1	7616	3	Y	306	276	0			97
							1	4	337	9							
*12	8897	X	6796	-0-	-2101	-0-	49	1	6420	3	Y	297	335	0			59
							327	9									
*01	8897	X	2342	-0-	-6555	-0-	15	1	2270	3	Y	52	62	0			49
							57	9									
02	7743	X	NO RPT	-0-	-7743	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

*04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	247	1	4716	3	Y	579	586	0			45
							3	4	637	9							
*05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	276	1	4152	3	Y	454	464	0			35
							499	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	3	Y	384	393	0			26
							422	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	351	1	3158	3	Y	404	402	0			28
							444	9									
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	352	1	3276	3	Y	466	461	0			33
							513	9									
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	365	1	3452	3	Y	407	419	0			21
							448	9									
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	404	1	3806	3	Y	436	411	0			46
							480	9									
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	462	1	3813	3	Y	415	438	0			23
							457	9									
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	395	1	3539	3	Y	383	371	0			35
							1	4	421	9							
*01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	427	1	3773	3	Y	386	390	0			31
							1	4	425	9							
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4470	X	2046	-0-	-2424	-0-	128	1	1766	3	Y	137	146	0			11
							1	4	151	9							
*05	4929	X	1227	-0-	-3702	-0-	73	1	1044	3	Y	100	104	0			7
							110	9									
06	4770	X	670	-0-	-4100	-0-	45	1	555	3	Y	64	67	0			4
							70	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	232	1	5775	3	Y	517	482	0			39
							3	4	569	9							
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	93	1	7023	3	Y	479	484	0			34
							2	4	527	9							
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	122	1	6174	3	Y	485	484	0			35
							6	4	534	9							
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	49	1	3327	3	Y	347	359	0			23
							6	4	382	9							
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	87	1	3283	3	Y	428	416	0			35
							5	4	471	9							
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	74	1	3411	3	Y	382	393	0			24
							1	4	420	9							
*01	6758	X	4566	-0-	-2192	-0-	131	1	4021	3	Y	375	371	0			28
							1	4	413	9							
02	6322	X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	374	1	4701	3	Y	1108	1128	0			31
							1219	9									
*05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	187	1	5832	3	Y	1152	1151	0			32
							1267	9									
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	356	1	5277	3	Y	1448	1437	0			43
							1593	9									
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	371	1	4881	3	Y	1838	1822	0			59
							2	4	2022	9							
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	648	1	6260	3	Y	1115	1136	0			38
							11	4	1227	9							
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	475	1	6957	3	Y	1218	1219	0			37
							28	4	1340	9							
10	6727	X	5427	-0-	-1300	-0-	345	1	3985	3	Y	984	997	0			24
							15	4	1082	9							
11	6510	X	5973	-0-	-537	-0-	380	1	4357	3	Y	1124	1119	0			29
							1236	9									
*12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	629	1	6370	3	Y	1111	1068	0			72
							19	4	1222	9							
*01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	520	1	4714	3	Y	1033	1067	0			38
							6	4	1136	9							
02	8497	X	NO RPT	-0-	-8497	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8790	X	7104	-0-	-1686	-0-	34	1	6925	3	Y	132	132	0			23
							145	9									
*05	9083	X	6801	-0-	-2282	-0-	36	1	6594	3	Y	154	140	0			37
							2	4	169	9							
06	8280	X	7423	-0-	-857	-0-	45	1	7109	3	Y	242	243	0			36
							3	4	266	9							
07	8339	X	7085	-0-	-1254	-0-	42	1	6926	3	Y	103	103	0			36
							4	4	113	9							
08	8339	X	5085	-0-	-3254	-0-	35	1	4976	3	Y	67	76	0			27
							74	9									
09	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	53	1	7284	3	Y	145	100	0			72
							2	4	160	9							
10	7657	X	2386	-0-	-5271	-0-	19	1	2312	3	Y	50	92	0			30
							55	9									
11	7410	X	3379	-0-	-4031	-0-	24	1	3244	3	Y	101	91	0			40
							111	9									
*12	7750	X	6693	-0-	-1057	-0-	49	1	6451	3	Y	175	184	0			31
							193	9									
*01	7750	X	3480	-0-	-4270	-0-	23	1	3392	3	Y	59	59	0			31
							65	9									
02	7250	X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					31

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
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	355	1	4883	3	Y	431	433	0			36
							1	4	474	9							
*05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	476	1	6784	3	Y	609	597	0			48
							1	4	670	9							
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	547	1	6708	3	Y	493	499	0			42
							542	9									
07	6448	X	4183	-0-	-2265	-0-	150	1	3720	3	Y	283	300	0			25
							2	4	311	9							
08	6448	X	3009	-0-	-3439	-0-	36	1	2711	3	Y	237	244	0			18
							1	4	261	9							
09	7080	X	1628	-0-	-5452	-0-	29	1	1434	3	Y	149	155	0			12
							1	4	164	9							
10	7316	X	4148	-0-	-3168	-0-	54	1	3648	3	Y	400	385	0			27
							6	4	440	9							
11	7080	X	4333	-0-	-2747	-0-	100	1	3769	3	Y	416	408	0			35
							6	4	458	9							
*12	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	77	1	3574	3	Y	393	402	0			26
							1	4	432	9							
*01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	111	1	3401	3	Y	411	405	0			32
							1	4	452	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	109	1	5482	3	Y	767	773	0			16
							6	4	844	9							
*05	7099	X	5726	-0-	-1373	-0-	104	1	4621	3	Y	909	831	0	69	1	25
							1	4	1000	9							
06	6870	X	6517	-0-	-353	-0-	99	1	5369	3	Y	945	949	0			21
							9	4	1040	9							
07	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	133	1	5264	3	Y	921	923	0			19
							5	4	1013	9							
08	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	93	1	5621	3	Y	932	931	0			20
							10	4	1025	9							
09	6540	X	5926	-0-	-614	-0-	84	1	4935	3	Y	820	820	0			20
							5	4	902	9							
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	277	1	6239	3	Y	942	760	0	175	1	27
							4	4	1036	9							
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	274	1	5752	3	Y	949	882	0	72	1	22
							6	4	1044	9							
*12	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	502	1	5076	3	Y	914	911	0			25
							1	4	1005	9							
*01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	313	1	5756	3	Y	1094	1088	0			31
							1203	9									
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					Y	NO RPT					31

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
*04	9270	X	7089	-0-	-2181	-0-	127	1	6363	3	Y	538	546	0			14
							7	4	592	9							
*05	9579	X	6636	-0-	-2943	-0-	128	1	5657	3	Y	773	704	0	59	1	24
							1	4	850	9							
06	8520	X	7492	-0-	-1028	-0-	120	1	6537	3	Y	749	753	0			20
							11	4	824	9							
07	8370	X	7562	-0-	-808	-0-	167	1	6605	3	Y	713	715	0			18
							6	4	784	9							
08	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	105	1	6373	3	Y	704	704	0			18
							11	4	774	9							
09	7500	X	6484	-0-	-1016	-0-	98	1	5754	3	Y	569	570	0			17
							6	4	626	9							
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	301	1	6761	3	Y	670	540	0	124	1	23
							4	4	737	9							
11	7500	X	6681	-0-	-819	-0-	271	1	5702	3	Y	638	594	0	49	1	18
							6	4	702	9							
*12	7564	X	6368	-0-	-1196	-0-	507	1	5126	3	Y	667	664	0			21
							1	4	734	9							
*01	7285	X	6246	-0-	-1039	-0-	285	1	5249	3	Y	647	647	0			21
							712	9									
02	7250	X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6390	X	5378	-0-	-1012	-0-	96	1	4828	3	Y	407	415	0			8
							6	4	448	9							
*05	6603	X	5880	-0-	-723	-0-	117	1	5150	3	Y	556	507	0	42	1	15
							1	4	612	9							
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	107	1	5837	3	Y	578	581	0			12
							10	4	636	9							
07	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	151	1	5934	3	Y	521	524	0			9
							5	4	573	9							
08	7440	X	6359	-0-	-1081	-0-	94	1	5695	3	Y	509	509	0			9
							10	4	560	9							
09	6600	X	5955	-0-	-645	-0-	91	1	5317	3	Y	493	492	0			10
							5	4	542	9							
10	6820	X	5858	-0-	-962	-0-	225	1	5062	3	Y	516	417	0	96	1	13
							3	4	568	9							
11	6600	X	5185	-0-	-1415	-0-	212	1	4446	3	Y	475	443	0	36	1	9
							4	4	523	9							
*12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	459	1	4640	3	Y	515	513	0			11
							1	4	567	9							
*01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	269	1	4959	3	Y	568	566	0			13
							625	9									
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	3000	N	8144	-0-	5144	20438	347	1	6644	3	Y	1048	1053	0			17
							1153	9									
*05	27034	X	6596	-0-	-20438	-0-	324	1	5426	3	Y	769	772	0			14
							846	9									
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	314	1	4495	3	Y	776	774	0			16
							1	4	854	9							
07	11408	X	7387	-0-	-4021	-0-	421	1	6141	3	Y	750	756	0			10
							825	9									
08	11408	X	7788	-0-	-3620	-0-	390	1	6580	3	Y	744	740	0			14
							818	9									
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	453	1	7111	3	Y	1062	1060	0			16
							1168	9									
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	336	1	6869	3	Y	899	898	0			17
							989	9									
11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	368	1	5775	3	Y	941	940	0			18
							1	4	1035	9							
*12	8990	X	6040	-0-	-2950	-0-	240	1	4866	3	Y	831	833	0			16
							20	4	914	9							
*01	8246	X	4841	-0-	-3405	-0-	307	1	3865	3	Y	604	610	0			10
							5	4	664	9							
02	7714	X	NO RPT	-0-	-7714	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8100	X	7337	-0-	-763	-0-	123	1	6172	3	Y	941	945	0			24
							7	4	1035	9							
*05	8370	X	6814	-0-	-1556	-0-	134	1	5911	3	Y	698	645	0	53	1	24
							1	4	768	9							
06	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	124	1	6708	3	Y	816	817	0			23
							11	4	898	9							
07	8897	X	8572	-0-	-325	-0-	182	1	7168	3	Y	1105	1100	0			28
							6	4	1216	9							
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	118	1	7163	3	Y	1107	1106	0			29
							13	4	1218	9							
09	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	111	1	6486	3	Y	1012	1011	0			30
							6	4	1113	9							
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	311	1	7026	3	Y	1082	874	0	201	1	37
							5	4	1190	9							
11	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	313	1	6550	3	Y	1025	955	0	78	1	29
							6	4	1128	9							
*12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	842	1	8510	3	Y	1130	1124	0			35
							2	4	1243	9							
*01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	587	1	10826	3	Y	1082	1082	0			35
							1	4	1190	9							
02	7250	X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					35

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
*04	8220	X	7160	-0-	-1060	-0-	391	1	4914	3	Y	1686	1696	0			46
							1855	9									
*05	8494	X	8348	-0-	-146	-0-	191	1	5957	3	Y	2000	1991	0			55
							2200	9									
06	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	346	1	5132	3	Y	1978	1976	0			57
							2176	9									
07	8804	X	8315	-0-	-489	-0-	463	1	6084	3	Y	1605	1611	0			51
							2	4	1766	9							
08	8804	X	5610	-0-	-3194	-0-	405	1	3913	3	Y	1168	1180	0			39
							7	4	1285	9							
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	375	1	5493	3	Y	1580	1570	0			49
							22	4	1738	9							
10	8339	X	7204	-0-	-1135	-0-	455	1	5265	3	Y	1331	1347	0			33
							20	4	1464	9							
11	8040	X	4824	-0-	-3216	-0-	309	1	3544	3	Y	883	892	0			24
							971	9									
*12	8308	X	4315	-0-	-3993	-0-	306	1	3102	3	Y	816	786	0			54
							9	4	898	9							
*01	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	493	1	4471	3	Y	509	543	0			20
							6	4	560	9							
02	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13500	X	11512	-0-	-1988	-0-	691	1	8690	3	Y	1937	1964	0			54
							2131	9									
*05	13950	X	11410	-0-	-2540	-0-	280	1	8758	3	Y	2156	2150	0			60
							2372	9									
06	13500	X	10420	-0-	-3080	-0-	526	1	7806	3	Y	1898	1902	0			56
							2088	9									
07	12958	X	11821	-0-	-1137	-0-	673	1	8857	3	Y	2079	2067	0			68
							4	4	2287	9							
08	12958	X	9465	-0-	-3493	-0-	712	1	6880	3	Y	1692	1701	0			59
							12	4	1861	9							
09	12540	X	10126	-0-	-2414	-0-	524	1	7676	3	Y	1723	1726	0			56
							31	4	1895	9							
10	12958	X	10409	-0-	-2549	-0-	663	1	7663	3	Y	1867	1874	0			49
							29	4	2054	9							
11	11430	X	10029	-0-	-1401	-0-	644	1	7396	3	Y	1807	1806	0			50
							1	4	1988	9							
*12	11811	X	9318	-0-	-2493	-0-	664	1	6724	3	Y	1736	1671	0			115
							20	4	1910	9							
*01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	751	1	6811	3	Y	2423	2448	0			90
							9	4	2665	9							
02	9338	X	NO RPT	-0-	-9338	-0-					Y	NO RPT					90

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
*04	10680	X	8158	-0-	-2522	-0-	33	1	7803	3	Y	292	287	0			26
							1	4	321	9							
*05	11036	X	8104	-0-	-2932	-0-	34	1	7793	3	Y	234	237	0			23
							20	4	257	9							
06	10530	X	8797	-0-	-1733	-0-	70	1	8405	3	Y	292	279	0			36
							1	4	321	9							
07	10695	X	8662	-0-	-2033	-0-	57	1	8354	3	Y	228	241	0			23
							251	9									
08	9858	X	8178	-0-	-1680	-0-	44	1	7903	3	Y	209	205	0			27
							1	4	230	9							
09	9540	X	7546	-0-	-1994	-0-	57	1	7276	3	Y	188	190	0			25
							6	4	207	9							
10	9083	X	8447	-0-	-636	-0-	68	1	8133	3	Y	223	225	0			23
							1	4	245	9							
11	8790	X	7811	-0-	-979	-0-	74	1	7506	3	Y	209	209	0			23
							1	4	230	9							
*12	8649	X	8219	-0-	-430	-0-	66	1	7882	3	Y	245	236	0			32
							1	4	270	9							
*01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	61	1	8203	3	Y	279	281	0			30
							5	4	307	9							
02	7917	X	NO RPT	-0-	-7917	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10950	X	9885	-0-	-1065	-0-	39	1	9566	3	Y	253	248	0			20
							2	4	278	9							
*05	12958	X	9752	-0-	-3206	-0-	43	1	9410	3	Y	251	250	0			21
							23	4	276	9							
06	12540	X	10364	-0-	-2176	-0-	83	1	10018	3	Y	237	232	0			26
							2	4	261	9							
07	12710	X	11145	-0-	-1565	-0-	73	1	10787	3	Y	258	263	0			21
							1	4	284	9							
08	12059	X	10295	-0-	-1764	-0-	56	1	9996	3	Y	220	218	0			23
							1	4	242	9							
09	11670	X	9352	-0-	-2318	-0-	72	1	9055	3	Y	198	201	0			20
							7	4	218	9							
10	11160	X	10055	-0-	-1105	-0-	82	1	9738	3	Y	213	217	0			16
							1	4	234	9							
11	10800	X	9749	-0-	-1051	-0-	93	1	9379	3	Y	251	246	0			21
							1	4	276	9							
*12	11160	X	10325	-0-	-835	-0-	82	1	9922	3	Y	290	280	0			31
							2	4	319	9							
*01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	77	1	10259	3	Y	276	284	0			23
							5	4	304	9							
02	9425	X	NO RPT	-0-	-9425	-0-					Y	NO RPT					23

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

*04	8550	X	6371	-0-	-2179	-0-	25	1	6064	3	Y	255	251	0			23
							1	4	281	9							
*05	8246	X	6273	-0-	-1973	-0-	28	1	6016	3	Y	195	200	0			18
							14	4	215	9							
06	7740	X	6452	-0-	-1288	-0-	52	1	6194	3	Y	186	182	0			22
							1	4	205	9							
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	214	216	0			20
							235	9									
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	33	1	5774	3	Y	193	189	0			24
							212	9									
09	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	42	1	5165	3	Y	160	164	0			20
							3	4	176	9							
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	50	1	5883	3	Y	164	169	0			15
							180	9									
11	5580	X	2218	-0-	-3362	-0-	21	1	2121	3	Y	69	76	0			8
							76	9									
*12	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			1
*01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	5713	X	NO RPT	-0-	-5713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8970	X	6343	-0-	-2627	-0-	25	1	6095	3	Y	202	196	0			14
							1	4	222	9							
*05	8525	X	6323	-0-	-2202	-0-	28	1	6117	3	Y	148	152	0			10
							15	4	163	9							
06	7860	X	6621	-0-	-1239	-0-	53	1	6409	3	Y	144	141	0			13
							1	4	158	9							
07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	43	1	6332	3	Y	173	175	0			11
							190	9									
08	7812	X	6413	-0-	-1399	-0-	36	1	6211	3	Y	151	149	0			13
							166	9									
09	7560	X	5772	-0-	-1788	-0-	45	1	5582	3	Y	129	131	0			11
							3	4	142	9							
10	6851	X	5265	-0-	-1586	-0-	43	1	5098	3	Y	113	118	0			6
							124	9									
11	6630	X	5883	-0-	-747	-0-	57	1	5694	3	Y	120	119	0			7
							132	9									
*12	6572	X	5879	-0-	-693	-0-	47	1	5711	3	Y	109	108	0			8
							1	4	120	9							
*01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	44	1	5755	3	Y	167	165	0			10
							2	4	184	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	31	1	8053	3	Y	718	732	0			31
							5	4	790	9							
*05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	29	1	8574	3	Y	818	787	0			62
							7	4	900	9							
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	27	1	8133	3	Y	732	748	0			46
							52	4	805	9							
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	30	1	8269	3	Y	731	726	0			51
							34	4	804	9							
08	8897	X	8868	-0-	-29	-0-	42	1	8105	3	Y	642	643	0			50
							15	4	706	9							
09	8610	X	8384	-0-	-226	-0-	59	1	7599	3	Y	640	645	0			45
							22	4	704	9							
10	8649	X	7776	-0-	-873	-0-	38	1	6993	3	Y	668	669	0			44
							10	4	735	9							
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	36	1	7402	3	Y	671	665	0			50
							9	4	738	9							
*12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	38	1	7442	3	Y	708	708	0			50
							27	4	779	9							
*01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	36	1	7411	3	Y	677	677	0			50
							10	4	745	9							
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11580	X	9073	-0-	-2507	-0-	36	1	8697	3	Y	308	300	0			27
							1	4	339	9							
*05	11966	X	8588	-0-	-3378	-0-	37	1	8279	3	Y	228	233	0			22
							21	4	251	9							
06	11190	X	8673	-0-	-2517	-0-	70	1	8353	3	Y	226	221	0			27
							1	4	249	9							
07	10819	X	9912	-0-	-907	-0-	64	1	9576	3	Y	246	251	0			22
							1	4	271	9							
08	10726	X	9531	-0-	-1195	-0-	52	1	9262	3	Y	196	194	0			24
							1	4	216	9							
09	10380	X	8457	-0-	-1923	-0-	65	1	8154	3	Y	211	209	0			26
							6	4	232	9							
10	9920	X	8445	-0-	-1475	-0-	69	1	8209	3	Y	151	161	0			16
							1	4	166	9							
11	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	69	1	6923	3	Y	131	132	0			15
							144	9									
*12	9920	X	6616	-0-	-3304	-0-	53	1	6431	3	Y	119	118	0			16
							1	4	131	9							
*01	9517	X	7405	-0-	-2112	-0-	53	1	7160	3	Y	171	169	0			18
							4	4	188	9							
02	8178	X	NO RPT	-0-	-8178	-0-					Y	NO RPT					18

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
*04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	37	1	9797	3	Y	1096	1112	0			50
							6	4	1206	9							
*05	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	36	1	10367	3	Y	1123	1085	0			88
							8	4	1235	9							
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	33	1	9693	3	Y	1025	1047	0			66
							62	4	1128	9							
07	11098	X	11083	-0-	-15	-0-	36	1	9883	3	Y	1021	1013	0			74
							41	4	1123	9							
08	11098	X	10966	-0-	-132	-0-	50	1	9824	3	Y	975	971	0			78
							19	4	1073	9							
09	10740	X	10337	-0-	-403	-0-	72	1	9206	3	Y	938	948	0			68
							27	4	1032	9							
10	11098	X	9526	-0-	-1572	-0-	46	1	8392	3	Y	978	980	0			66
							12	4	1076	9							
11	10740	X	9835	-0-	-905	-0-	42	1	8746	3	Y	942	937	0			71
							11	4	1036	9							
*12	11098	X	10073	-0-	-1025	-0-	45	1	8926	3	Y	972	975	0			68
							33	4	1069	9							
*01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	43	1	8895	3	Y	929	930	0			67
							12	4	1022	9							
02	8903	X	NO RPT	-0-	-8903	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	21900	X	19839	-0-	-2061	-0-	320	1	17563	3	Y	1758	1750	0			119
							22	4	1934	9							
*05	22630	X	19632	-0-	-2998	-0-	328	1	17234	3	Y	1877	1880	0			116
							5	4	2065	9							
06	21900	X	19405	-0-	-2495	-0-	348	1	17025	3	Y	1843	1870	0			89
							5	4	2027	9							
07	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	318	1	17425	3	Y	1899	1880	0			108
							10	4	2089	9							
08	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	318	1	17045	3	Y	1891	1910	0			89
							10	4	2080	9							
09	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	377	1	16093	3	Y	1831	1833	0			87
							6	4	2014	9							
10	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	373	1	16047	3	Y	1849	1847	0			89
							11	4	2034	9							
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	113	1	16380	3	Y	1976	1949	0			116
							6	4	2174	9							
*12	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	161	1	16111	3	Y	1906	1910	0			112
							9	4	2097	9							
*01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	302	1	15859	3	Y	1796	1748	0			160
							10	4	1976	9							
02	16443	X	NO RPT	-0-	-16443	-0-					Y	NO RPT					160

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
*04	18810	X	16760	-0-	-2050	-0-	271	1	14848	3	Y	1475	1467	0			92
							18	4	1623	9							
*05	19437	X	16643	-0-	-2794	-0-	281	1	14820	3	Y	1397	1400	0			89
							5	4	1537	9							
06	18270	X	16710	-0-	-1560	-0-	304	1	14875	3	Y	1388	1407	0			70
							4	4	1527	9							
07	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	283	1	15420	3	Y	1486	1470	0			86
							8	4	1635	9							
08	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	282	1	15121	3	Y	1408	1422	0			72
							9	4	1549	9							
09	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	332	1	14148	3	Y	1395	1396	0			71
							5	4	1535	9							
10	15903	X	15258	-0-	-645	-0-	314	1	13486	3	Y	1317	1316	0			72
							9	4	1449	9							
11	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	95	1	13833	3	Y	1354	1336	0			90
							5	4	1489	9							
*12	15903	X	15448	-0-	-455	-0-	137	1	13806	3	Y	1361	1364	0			87
							8	4	1497	9							
*01	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	259	1	13597	3	Y	1320	1284	0			123
							8	4	1452	9							
02	13978	X	NO RPT	-0-	-13978	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	43	1	11245	3	Y	818	828	0			35
							7	4	900	9							
*05	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	37	1	10618	3	Y	809	783	0			61
							8	4	890	9							
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	9799	3	Y	742	758	0			45
							63	4	816	9							
07	11222	X	10720	-0-	-502	-0-	36	1	9877	3	Y	697	694	0			48
							40	4	767	9							
08	11222	X	10797	-0-	-425	-0-	51	1	9969	3	Y	689	685	0			52
							19	4	758	9							
09	10860	X	10179	-0-	-681	-0-	73	1	9316	3	Y	694	698	0			48
							27	4	763	9							
10	10822	X	9366	-0-	-1456	-0-	47	1	8530	3	Y	706	708	0			46
							12	4	777	9							
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	43	1	9176	3	Y	704	698	0			52
							12	4	774	9							
*12	9672	X	8996	-0-	-676	-0-	42	1	8241	3	Y	621	629	0			44
							30	4	683	9							
*01	9672	X	7346	-0-	-2326	-0-	32	1	6775	3	Y	481	490	0			35
							10	4	529	9							
02	9048	X	NO RPT	-0-	-9048	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

*04	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	35	1	9221	3	Y	727	743	0			33
							6	4	800	9							
*05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	35	1	10188	3	Y	833	801	0			65
							8	4	916	9							
06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	32	1	9553	3	Y	776	791	0			50
							61	4	854	9							
07	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	36	1	9737	3	Y	756	751	0			55
							39	4	832	9							
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	51	1	9952	3	Y	755	750	0			60
							19	4	831	9							
09	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	73	1	9455	3	Y	699	709	0			50
							28	4	769	9							
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	46	1	8412	3	Y	738	739	0			49
							12	4	812	9							
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	41	1	8600	3	Y	687	685	0			51
							11	4	756	9							
*12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	45	1	8796	3	Y	776	773	0			54
							32	4	854	9							
*01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	44	1	8899	3	Y	746	746	0			54
							12	4	821	9							
02	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	33	1	8786	3	Y	607	619	0			28
							6	4	668	9							
*05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	30	1	8713	3	Y	665	641	0			52
							7	4	732	9							
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	27	1	8150	3	Y	610	623	0			39
							53	4	671	9							
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	31	1	8463	3	Y	617	611	0			45
							35	4	679	9							
08	9114	X	8975	-0-	-139	-0-	42	1	8259	3	Y	598	595	0			48
							16	4	658	9							
09	8820	X	8577	-0-	-243	-0-	62	1	7897	3	Y	541	550	0			39
							23	4	595	9							
10	8914	X	7601	-0-	-1313	-0-	38	1	6938	3	Y	559	560	0			38
							10	4	615	9							
11	8070	X	7608	-0-	-462	-0-	33	1	6993	3	Y	521	520	0			39
							9	4	573	9							
*12	8339	X	7726	-0-	-613	-0-	36	1	7102	3	Y	511	514	0			36
							26	4	562	9							
*01	8339	X	7922	-0-	-417	-0-	35	1	7233	3	Y	585	579	0			42
							10	4	644	9							
02	7801	X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	142	1	17570	3	Y	1378	1402	0			143
							1516	9									
*05	18817	X	18804	-0-	-13	-0-	141	1	17224	3	Y	1308	1332	0			119
							1439	9									
06	18330	X	17280	-0-	-1050	-0-	147	1	15814	3	Y	1199	1194	0			124
							1319	9									
07	17949	X	17894	-0-	-55	-0-	149	1	16402	3	Y	1221	1234	0			111
							1343	9									
08	17949	X	17945	-0-	-4	-0-	130	1	16521	3	Y	1176	1165	0			122
							1294	9									
09	17370	X	16408	-0-	-962	-0-	131	1	15041	3	Y	1124	1058	0			188
							1236	9									
10	17949	X	14612	-0-	-3337	-0-	136	1	13335	3	Y	1037	1117	0			108
							1141	9									
11	17370	X	15466	-0-	-1904	-0-	175	1	14122	3	Y	1063	1045	0			126
							1169	9									
*12	17949	X	15712	-0-	-2237	-0-	152	1	14305	3	Y	1141	1155	0			112
							1255	9									
*01	16027	X	15696	-0-	-331	-0-	146	1	14260	3	Y	1173	1155	0			130
							1290	9									
02	14993	X	NO RPT	-0-	-14993	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14130	X	12597	-0-	-1533	-0-	93	1	11617	3	Y	806	821	0			87
							887	9									
*05	14601	X	12127	-0-	-2474	-0-	91	1	11145	3	Y	810	822	0			75
							891	9									
06	14130	X	11804	-0-	-2326	-0-	100	1	10825	3	Y	799	793	0			81
							879	9									
07	12400	X	12096	-0-	-304	-0-	101	1	11116	3	Y	799	807	0			73
							879	9									
08	12400	X	12164	-0-	-236	-0-	88	1	11226	3	Y	773	766	0			80
							850	9									
09	12000	X	11186	-0-	-814	-0-	89	1	10291	3	Y	733	691	0			122
							806	9									
10	12307	X	10229	-0-	-2078	-0-	95	1	9386	3	Y	680	730	0			72
							748	9									
11	11820	X	10003	-0-	-1817	-0-	113	1	9127	3	Y	694	682	0			84
							763	9									
*12	12214	X	11256	-0-	-958	-0-	109	1	10297	3	Y	773	781	0			76
							850	9									
*01	11005	X	10958	-0-	-47	-0-	103	1	10051	3	Y	731	723	0			84
							804	9									
02	10295	X	NO RPT	-0-	-10295	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

*04	12900	X	11974	-0-	-926	-0-	89	1	11051	3	Y	758	784	0			93
							834	9									
*05	13330	X	12598	-0-	-732	-0-	95	1	11559	3	Y	858	869	0			82
							944	9									
06	12900	X	12157	-0-	-743	-0-	104	1	11188	3	Y	786	782	0			86
							865	9									
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	103	1	11394	3	Y	793	802	0			77
							872	9									
08	12276	X	12198	-0-	-78	-0-	88	1	11272	3	Y	762	755	0			84
							838	9									
09	11880	X	11390	-0-	-490	-0-	91	1	10493	3	Y	733	690	0			127
							806	9									
10	12276	X	10547	-0-	-1729	-0-	98	1	9675	3	Y	704	757	0			74
							774	9									
11	11880	X	11123	-0-	-757	-0-	126	1	10144	3	Y	775	759	0			90
							853	9									
*12	12276	X	11304	-0-	-972	-0-	109	1	10317	3	Y	798	809	0			79
							878	9									
*01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	108	1	10488	3	Y	827	815	0			91
							910	9									
02	10353	X	NO RPT	-0-	-10353	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	28	1	7338	3	Y	717	738	0			34
							5	4	789	9							
*05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	32	1	9248	3	Y	919	880	0			73
							7	4	1011	9							
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	837	854	0			56
							54	4	921	9							
07	9362	X	9228	-0-	-134	-0-	30	1	8278	3	Y	805	800	0			61
							34	4	886	9							
08	9362	X	8670	-0-	-692	-0-	40	1	7746	3	Y	790	785	0			66
							15	4	869	9							
09	9060	X	8314	-0-	-746	-0-	57	1	7373	3	Y	784	790	0			60
							22	4	862	9							
10	9122	X	8350	-0-	-772	-0-	41	1	7404	3	Y	814	816	0			58
							10	4	895	9							
11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	37	1	7716	3	Y	777	773	0			62
							10	4	855	9							
*12	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	40	1	7824	3	Y	849	847	0			64
							29	4	934	9							
*01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	37	1	7749	3	Y	811	812	0			63
							11	4	892	9							
02	7888	X	NO RPT	-0-	-7888	-0-					Y	NO RPT					63

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
*04	14130	X	11785	-0-	-2345	-0-	87	1	10750	3	Y	862	880	0			91
							948	9									
*05	14198	X	12246	-0-	-1952	-0-	92	1	11186	3	Y	880	893	0			78
							968	9									
06	13740	X	11738	-0-	-2002	-0-	99	1	10709	3	Y	845	839	0			84
							930	9									
07	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	99	1	10941	3	Y	820	830	0			74
							902	9									
08	12369	X	11901	-0-	-468	-0-	86	1	10947	3	Y	789	782	0			81
							868	9									
09	11910	X	11468	-0-	-442	-0-	91	1	10461	3	Y	833	781	0			133
							916	9									
10	12307	X	10597	-0-	-1710	-0-	98	1	9648	3	Y	774	829	0			78
							851	9									
11	11730	X	10021	-0-	-1709	-0-	113	1	9072	3	Y	760	748	0			90
							836	9									
*12	11935	X	10669	-0-	-1266	-0-	104	1	9754	3	Y	737	750	0			77
							811	9									
*01	11253	X	9739	-0-	-1514	-0-	91	1	8886	3	Y	693	685	0			85
							762	9									
02	10527	X	NO RPT	-0-	-10527	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	14760	X	13922	-0-	-838	-0-	49	1	13091	3	Y	696	680	0	19	1	48
							16	4	766	9							
*05	14477	X	13672	-0-	-805	-0-	47	1	12798	3	Y	736	736	0			48
							17	4	810	9							
06	14010	X	12855	-0-	-1155	-0-	42	1	12005	3	Y	718	716	0			50
							18	4	790	9							
07	12617	X	12432	-0-	-185	-0-	41	1	11629	3	Y	692	731	0			11
							1	4	761	9							
08	12617	X	12394	-0-	-223	-0-	36	1	11662	3	Y	632	595	0			48
							1	4	695	9							
09	12210	X	12117	-0-	-93	-0-	42	1	11327	3	Y	679	692	0			35
							1	4	747	9							
10	12617	X	11640	-0-	-977	-0-	46	1	10864	3	Y	663	640	0			58
							1	4	729	9							
11	12210	X	10783	-0-	-1427	-0-	46	1	10036	3	Y	636	640	0			54
							1	4	700	9							
*12	12586	X	9745	-0-	-2841	-0-	35	1	9083	3	Y	570	524	0	53	1	47
							627	9									
*01	11129	X	11114	-0-	-15	-0-	39	1	10352	3	Y	657	663	0			41
							723	9									
02	10411	X	NO RPT	-0-	-10411	-0-					Y	NO RPT					41

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
*04	20550	X	18295	-0-	-2255	-0-	63	1	16862	3	Y	1227	1197	0	31	1	85
							20	4	1350	9							
*05	20832	X	18963	-0-	-1869	-0-	65	1	17504	3	Y	1246	1248	0			83
							23	4	1371	9							
06	19860	X	17706	-0-	-2154	-0-	58	1	16351	3	Y	1157	1154	0			86
							24	4	1273	9							
07	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	59	1	16736	3	Y	1153	1214	0			25
							2	4	1268	9							
08	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	51	1	16682	3	Y	1089	1024	0			90
							2	4	1198	9							
09	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	61	1	16223	3	Y	1036	1060	0			66
							1	4	1140	9							
10	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	71	1	16583	3	Y	1187	1143	0			110
							1	4	1306	9							
11	17160	X	16704	-0-	-456	-0-	70	1	15376	3	Y	1143	1149	0			104
							1	4	1257	9							
*12	17732	X	16371	-0-	-1361	-0-	58	1	15000	3	Y	1193	1092	0	101	1	104
							1	4	1312	9							
*01	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	78	1	20971	3	Y	1730	1734	0			100
							1	4	1903	9							
02	14964	X	NO RPT	-0-	-14964	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 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
*04	18060 X	15029	-0-	-3031	-0-	52	1	14027	3	Y	848	829	0	24	1	62
						17	4	933	9							
*05	16988 X	15488	-0-	-1500	-0-	53	1	14437	3	Y	890	891	0			61
						19	4	979	9							
06	16440 X	14965	-0-	-1475	-0-	49	1	13906	3	Y	900	897	0			64
						20	4	990	9							
07	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	49	1	14022	3	Y	902	950	0			16
						2	4	992	9							
08	14694 X	14683	-0-	-11	-0-	42	1	13720	3	Y	836	786	0			66
						1	4	920	9							
09	14220 X	13658	-0-	-562	-0-	47	1	12716	3	Y	813	831	0			48
						1	4	894	9							
10	14694 X	13987	-0-	-707	-0-	56	1	13013	3	Y	834	804	0			78
						1	4	917	9							
11	14220 X	12559	-0-	-1661	-0-	53	1	11652	3	Y	775	781	0			72
						1	4	853	9							
*12	14694 X	13482	-0-	-1212	-0-	49	1	12501	3	Y	847	775	0	72	1	72
						932	9									
*01	12989 X	12483	-0-	-506	-0-	44	1	11594	3	Y	768	780	0			60
						845	9									
02	12151 X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

*04	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	52	1	13864	3	Y	1018	992	0	25	1	71
						17	4	1120	9							
*05	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	53	1	14198	3	Y	971	974	0			68
						18	4	1068	9							
06	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	48	1	13549	3	Y	868	867	0			69
						20	4	955	9							
07	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	56	1	16027	3	Y	808	857	0			20
						2	4	889	9							
08	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	46	1	15083	3	Y	786	739	0			67
						2	4	865	9							
09	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	52	1	13963	3	Y	881	896	0			52
						1	4	969	9							
10	14787 X	14587	-0-	-200	-0-	58	1	13498	3	Y	936	903	0			85
						1	4	1030	9							
11	14310 X	13274	-0-	-1036	-0-	56	1	12237	3	Y	891	897	0			79
						1	4	980	9							
*12	14787 X	13689	-0-	-1098	-0-	49	1	12594	3	Y	951	871	0	79	1	80
						1046	9									
*01	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	46	1	12047	3	Y	909	921	0			68
						1000	9									
02	12557 X	NO RPT	-0-	-12557	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	48	1	12802	3	Y	777	757	0	18	1	53
							15	4	855	9							
*05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	48	1	12917	3	Y	761	762	0			52
							17	4	837	9							
06	13110	X	11929	-0-	-1181	-0-	40	1	11183	3	Y	627	627	0			52
							16	4	690	9							
07	12276	X	11665	-0-	-611	-0-	39	1	10998	3	Y	570	605	0			17
							1	4	627	9							
08	12276	X	11972	-0-	-304	-0-	35	1	11333	3	Y	548	515	0			50
							1	4	603	9							
09	11880	X	10765	-0-	-1115	-0-	37	1	10102	3	Y	568	580	0			38
							1	4	625	9							
10	12276	X	12132	-0-	-144	-0-	49	1	11378	3	Y	640	616	0			62
							1	4	704	9							
11	11880	X	10593	-0-	-1287	-0-	46	1	9962	3	Y	532	538	0			56
							585	9									
*12	12028	X	10994	-0-	-1034	-0-	41	1	10407	3	Y	496	455	0	47	1	50
							546	9									
*01	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	35	1	9354	3	Y	572	577	0			45
							629	9									
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					45

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
*04	18660	X	16564	-0-	-2096	-0-	58	1	15310	3	Y	1071	1046	0	29	1	78
							18	4	1178	9							
*05	19282	X	16111	-0-	-3171	-0-	55	1	14885	3	Y	1047	1049	0			76
							19	4	1152	9							
06	17910	X	15426	-0-	-2484	-0-	50	1	14242	3	Y	1012	1009	0			79
							21	4	1113	9							
07	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	58	1	16605	3	Y	923	980	0			22
							2	4	1015	9							
08	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	47	1	15436	3	Y	874	822	0			74
							2	4	961	9							
09	15540	X	14259	-0-	-1281	-0-	49	1	13242	3	Y	879	898	0			55
							1	4	967	9							
10	16058	X	15371	-0-	-687	-0-	61	1	14206	3	Y	1003	966	0			92
							1	4	1103	9							
11	15540	X	14094	-0-	-1446	-0-	59	1	12935	3	Y	999	1004	0			87
							1	4	1099	9							
*12	16058	X	14398	-0-	-1660	-0-	51	1	13182	3	Y	1059	969	0	89	1	88
							1165	9									
*01	13981	X	13957	-0-	-24	-0-	47	1	12790	3	Y	1017	1031	0			74
							1	4	1119	9							
02	13079	X	NO RPT	-0-	-13079	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	51	1	13258	3	Y	873	886	0			40
							8	4	960	9							
*05	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	43	1	12543	3	Y	883	853	0			70
							10	4	971	9							
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	40	1	11794	3	Y	824	840	0			54
							75	4	906	9							
07	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	44	1	11916	3	Y	793	789	0			58
							48	4	872	9							
08	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	61	1	11917	3	Y	763	760	0			61
							23	4	839	9							
09	12870	X	11873	-0-	-997	-0-	85	1	10978	3	Y	707	716	0			52
							32	4	778	9							
10	12771	X	10710	-0-	-2061	-0-	53	1	9788	3	Y	777	777	0			52
							14	4	855	9							
11	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	49	1	10342	3	Y	773	767	0			58
							13	4	850	9							
*12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	55	1	10683	3	Y	798	799	0			57
							39	4	878	9							
*01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	52	1	10775	3	Y	763	764	0			56
							15	4	839	9							
02	10527	X	NO RPT	-0-	-10527	-0-					Y	NO RPT					56

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
*04	11939	X	4352	-0-	-7587	-0-	263	1	3614	3	Y	431	440	0			39
							1	4	474	9							
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	279	1	3981	3	Y	498	494	0			43
							1	4	548	9							
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	342	1	4194	3	Y	444	446	0			41
							488	9									
07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	172	1	4265	3	Y	451	450	0			42
							2	4	496	9							
08	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	57	1	4276	3	Y	409	416	0			35
							1	4	450	9							
09	5040	X	4518	-0-	-522	-0-	78	1	3977	3	Y	417	416	0			36
							4	4	459	9							
10	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	67	1	4487	3	Y	446	447	0			35
							7	4	491	9							
11	5010	X	3309	-0-	-1701	-0-	77	1	2890	3	Y	307	311	0			31
							4	4	338	9							
*12	4929	X	2727	-0-	-2202	-0-	52	1	2395	3	Y	254	264	0			21
							1	4	279	9							
*01	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	105	1	3229	3	Y	440	423	0			38
							1	4	484	9							
02	4698	X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	99	1	3966	3	Y	696	704	0			28
							766	9									
*05	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	77	1	3590	3	Y	668	663	0			33
							735	9									
06	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	78	1	3827	3	Y	683	680	0			36
							751	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	85	1	3895	3	Y	701	700	0			37
							771	9									
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	115	1	4785	3	Y	833	839	0			31
							916	9									
09	4560	X	4177	-0-	-383	-0-	80	1	3379	3	Y	653	648	0			36
							718	9									
10	4712	X	2650	-0-	-2062	-0-	50	1	2021	3	Y	526	533	0			29
							579	9									
11	4560	X	1751	-0-	-2809	-0-	27	1	1332	3	Y	355	352	0	9	1	23
							1	4	391	9							
*12	4712	X	846	-0-	-3866	-0-	17	1	639	3	Y	172	107	0	74	1	14
							1	4	189	9							
*01	3162	X	2416	-0-	-746	-0-	48	1	1750	3	Y	559	551	0	11	1	11
							3	4	615	9							
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	449	1	5643	3	Y	1440	1431	0			41
							1584	9									
*05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	250	1	7792	3	Y	1791	1781	0			51
							1970	9									
06	4980	X	4199	-0-	-781	-0-	224	1	3327	3	Y	589	621	0			19
							648	9									
07	8773	X	7461	-0-	-1312	-0-	421	1	5530	3	Y	1371	1345	0			45
							2	4	1508	9							
08	8773	X	6942	-0-	-1831	-0-	506	1	4890	3	Y	1397	1393	0			49
							9	4	1537	9							
09	9330	X	6742	-0-	-2588	-0-	338	1	4946	3	Y	1307	1313	0			43
							20	4	1438	9							
10	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	396	1	4573	3	Y	1305	1314	0			34
							17	4	1436	9							
11	7230	X	6771	-0-	-459	-0-	423	1	4859	3	Y	1353	1350	0			37
							1	4	1488	9							
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	538	1	5450	3	Y	1603	1535	0			105
							16	4	1763	9							
*01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	678	1	6151	3	Y	2281	2302	0			84
							8	4	2509	9							
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	743	1	9348	3	Y	2250	2249	0			64
							2475	9									
*05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	429	1	6367	3	Y	1232	1197	0			35
							1355	9									
07	10571	X	7011	-0-	-3560	-0-	389	1	5111	3	Y	1372	1363	0			44
							2	4	1509	9							
08	10571	X	4174	-0-	-6397	-0-	315	1	3041	3	Y	739	757	0			26
							5	4	813	9							
09	10230	X	6618	-0-	-3612	-0-	340	1	4978	3	Y	1164	1153	0			37
							20	4	1280	9							
10	10168	X	6519	-0-	-3649	-0-	414	1	4781	3	Y	1187	1194	0			30
							18	4	1306	9							
11	8160	X	3468	-0-	-4692	-0-	223	1	2562	3	Y	621	634	0			17
							683	9									
*12	7006	X	1234	-0-	-5772	-0-	88	1	892	3	Y	228	230	0			15
							3	4	251	9							
*01	6851	X	2539	-0-	-4312	-0-	191	1	1731	3	Y	559	555	0			19
							2	4	615	9							
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

*04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	580	1	7300	3	Y	1468	1477	0			42
							1615	9									
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	246	1	7677	3	Y	1677	1670	0			49
							1845	9									
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	414	1	6133	3	Y	1415	1420	0			44
							1557	9									
07	9114	X	8325	-0-	-789	-0-	469	1	6158	3	Y	1542	1534	0			52
							2	4	1696	9							
08	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	599	1	5788	3	Y	1317	1322	0			47
							10	4	1449	9							
09	9810	X	7850	-0-	-1960	-0-	410	1	5994	3	Y	1293	1297	0			43
							24	4	1422	9							
10	10137	X	6573	-0-	-3564	-0-	412	1	4759	3	Y	1258	1267	0			34
							18	4	1384	9							
11	8100	X	7817	-0-	-283	-0-	495	1	5684	3	Y	1488	1481	0			41
							1	4	1637	9							
*12	8339	X	5583	-0-	-2756	-0-	393	1	3984	3	Y	1085	1053	0			73
							12	4	1194	9							
*01	7595	X	6231	-0-	-1364	-0-	462	1	4184	3	Y	1436	1455	0			54
							5	4	1580	9							
02	7105	X	NO RPT	-0-	-7105	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	137	1	5496	3	Y	963	962	0			27
							1059	9									
*05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	110	1	5097	3	Y	842	836	0			33
							926	9									
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	107	1	5272	3	Y	844	841	0			36
							928	9									
07	6572	X	6225	-0-	-347	-0-	116	1	5272	3	Y	761	761	0			36
							837	9									
08	6572	X	4514	-0-	-2058	-0-	93	1	3878	3	Y	494	505	0			25
							543	9									
09	6360	X	5599	-0-	-761	-0-	111	1	4736	3	Y	684	675	0			34
							752	9									
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	158	1	6490	3	Y	903	906	0			31
							1	4	993	9							
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	126	1	6112	3	Y	985	970	0	11	1	35
							3	4	1084	9							
*12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	185	1	6832	3	Y	1079	657	0	385	1	72
							6	4	1187	9							
*01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	186	1	6767	3	Y	956	952	0	60	1	16
							10	4	1052	9							
02	6612	X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

*04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	37	1	9622	3	Y	817	823	0			37
							6	4	899	9							
*05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	29	1	8428	3	Y	733	713	0			57
							7	4	806	9							
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	26	1	7893	3	Y	680	693	0			44
							51	4	748	9							
07	8990	X	8902	-0-	-88	-0-	30	1	8104	3	Y	668	663	0			49
							33	4	735	9							
08	8990	X	8873	-0-	-117	-0-	41	1	8125	3	Y	628	625	0			52
							16	4	691	9							
09	8700	X	8151	-0-	-549	-0-	58	1	7367	3	Y	641	645	0			48
							21	4	705	9							
10	8990	X	7546	-0-	-1444	-0-	37	1	6819	3	Y	618	623	0			43
							10	4	680	9							
11	8700	X	7888	-0-	-812	-0-	34	1	7166	3	Y	617	613	0			47
							9	4	679	9							
*12	8897	X	7446	-0-	-1451	-0-	34	1	6739	3	Y	589	594	0			42
							25	4	648	9							
*01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	Y	648	643	0			47
							10	4	713	9							
02	6786	X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10260	X	9723	-0-	-537	-0-	156	1	8552	3	Y	913	908	0			59
							11	4	1004	9							
*05	10602	X	9373	-0-	-1229	-0-	158	1	8267	3	Y	860	862	0			57
							2	4	946	9							
06	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	171	1	8331	3	Y	841	854	0			44
							2	4	925	9							
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	160	1	8780	3	Y	886	877	0			53
							5	4	975	9							
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	158	1	8488	3	Y	840	850	0			43
							5	4	924	9							
09	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	182	1	7753	3	Y	770	771	0			42
							3	4	847	9							
10	9486	X	9213	-0-	-273	-0-	188	1	8088	3	Y	847	846	0			43
							5	4	932	9							
11	9180	X	8866	-0-	-314	-0-	54	1	7861	3	Y	862	851	0			54
							3	4	948	9							
*12	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	78	1	7929	3	Y	881	883	0			52
							5	4	969	9							
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	150	1	7871	3	Y	850	827	0			75
							5	4	935	9							
02	7801	X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					Y	NO RPT					75

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
*04	9330	X	8292	-0-	-1038	-0-	29	1	7553	3	Y	641	655	0			31
							5	4	705	9							
*05	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	28	1	8133	3	Y	710	684	0			57
							6	4	781	9							
06	9300	X	8395	-0-	-905	-0-	25	1	7588	3	Y	666	679	0			44
							49	4	733	9							
07	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	28	1	7677	3	Y	650	646	0			48
							32	4	715	9							
08	8649	X	8510	-0-	-139	-0-	40	1	7767	3	Y	625	622	0			51
							15	4	688	9							
09	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	57	1	7417	3	Y	630	636	0			45
							22	4	693	9							
10	8281	X	7484	-0-	-797	-0-	37	1	6727	3	Y	646	648	0			43
							9	4	711	9							
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	35	1	7383	3	Y	638	633	0			48
							9	4	702	9							
*12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	37	1	7164	3	Y	656	658	0			46
							26	4	722	9							
*01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	34	1	7084	3	Y	632	632	0			46
							10	4	695	9							
02	6757	X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	67	1	848	3	Y	501	509	0			17
							551	9									
*05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	269	1	8386	3	Y	1712	1679	0			50
							1883	9									
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	449	1	6656	3	Y	1293	1302	0			41
							1422	9									
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	469	1	6158	3	Y	1186	1186	0			41
							2	4	1305	9							
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	571	1	5517	3	Y	1129	1129	0			41
							10	4	1242	9							
09	10320	X	6846	-0-	-3474	-0-	363	1	5320	3	Y	1037	1043	0			35
							22	4	1141	9							
10	10664	X	6954	-0-	-3710	-0-	449	1	5185	3	Y	1183	1186	0			32
							19	4	1301	9							
11	8520	X	6424	-0-	-2096	-0-	416	1	4787	3	Y	1109	1109	0			32
							1	4	1220	9							
*12	7936	X	5938	-0-	-1998	-0-	427	1	4332	3	Y	1060	1020	0			72
							13	4	1166	9							
*01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	480	1	4357	3	Y	1309	1330	0			51
							6	4	1440	9							
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					51

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
*04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	325	1	4093	3	Y	1051	1041	0			29
							1156	9									
*05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	149	1	4643	3	Y	1083	1081	0			31
							1191	9									
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	302	1	4473	3	Y	841	847	0			25
							925	9									
07	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	325	1	4276	3	Y	970	963	0			32
							2	4	1067	9							
08	5952	X	3733	-0-	-2219	-0-	273	1	2635	3	Y	745	751	0			26
							5	4	820	9							
09	6120	X	3447	-0-	-2673	-0-	167	1	2450	3	Y	745	747	0			24
							10	4	820	9							
10	6324	X	3976	-0-	-2348	-0-	227	1	2628	3	Y	1010	1009	0			25
							10	4	1111	9							
11	5700	X	2289	-0-	-3411	-0-	133	1	1528	3	Y	571	580	0			16
							628	9									
*12	5673	X	2081	-0-	-3592	-0-	134	1	1356	3	Y	534	515	0			35
							4	4	587	9							
*01	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	249	1	2257	3	Y	675	686	0			24
							3	4	743	9							
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-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 #: 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
*04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	21	1	2955	3	Y	706	698	0			10
						4	4	777	9							
*05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	41	1	2183	3	Y	1205	1198	0			17
						4	4	1326	9							
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	57	1	6261	3	Y	606	616	0			7
						20	4	667	9							
07	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	73	1	8782	3	Y	699	695	0			11
						4	4	769	9							
08	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	73	1	5754	3	Y	673	674	0			10
						2	4	740	9							
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	58	1	4867	3	Y	530	530	0			10
						1	4	583	9							
10	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	183	1	7903	3	Y	745	733	0			22
						28	4	820	9							
11	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	267	1	6484	3	Y	621	630	0			13
						141	4	683	9							
*12	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	143	1	4846	3	Y	466	468	0			11
						38	4	513	9							
*01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5077	3	Y	705	704	0			12
						57	4	776	9							
02	5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	T. A.	5484	-0-	5484	16702	33	1	4595	3	Y	773	776	0			12
						6	4	850	9							
*05	16702 X	-0-	-0-	-16702	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	45	1	4989	3	Y	635	627	0			8
						17	4	699	9							
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	45	1	5487	3	Y	506	505	0			9
						3	4	557	9							
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	49	1	3887	3	Y	698	695	0			12
						1	4	768	9							
09	4080 X	3865	-0-	-215	-0-	40	1	3316	3	Y	463	465	0			10
						509	9									
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	132	1	5704	3	Y	670	658	0			22
						20	4	737	9							
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	3	Y	585	593	0			14
						74	4	644	9							
*12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3497	3	Y	664	661	0			17
						27	4	730	9							
*01	4526 X	3812	-0-	-714	-0-	114	1	3027	3	Y	579	585	0			11
						34	4	637	9							
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	308	1	8453	3	Y	917	897	0			56
							1	4	1009	9							
*05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	394	1	9189	3	Y	1297	1294	0			59
							1427	9									
06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	360	1	8786	3	Y	1239	1242	0			56
							1363	9									
07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	479	1	8887	3	Y	1129	1126	0			59
							1	4	1242	9							
08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	456	1	8983	3	Y	1088	1094	0			53
							1197	9									
09	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	487	1	9176	3	Y	1027	1028	0			52
							1130	9									
10	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	261	1	9552	3	Y	1124	1110	0			66
							27	4	1236	9							
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	425	1	8717	3	Y	1157	1146	0			77
							1273	9									
*12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	400	1	8336	3	Y	1221	1230	0			68
							1343	9									
*01	10230	X	8942	-0-	-1288	-0-	340	1	7400	3	Y	1093	1099	0			62
							1202	9									
02	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

*04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	194	1	7811	3	Y	1045	1051	0			37
							1150	9									
*05	10292	X	9182	-0-	-1110	-0-	169	1	7836	3	Y	1070	1061	0			46
							1177	9									
06	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	158	1	7783	3	Y	983	981	0			48
							1081	9									
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	182	1	8305	3	Y	1059	1058	0			49
							1165	9									
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	203	1	8460	3	Y	949	960	0			38
							1044	9									
09	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	195	1	8318	3	Y	939	929	0			48
							1	4	1033	9							
10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	208	1	8526	3	Y	907	914	0			41
							1	4	998	9							
11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	171	1	8230	3	Y	775	765	0	13	1	38
							3	4	853	9							
*12	9548	X	9450	-0-	-98	-0-	227	1	8379	3	Y	761	465	0	282	1	52
							7	4	837	9							
*01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	220	1	8013	3	Y	968	960	0	43	1	17
							12	4	1065	9							
02	7047	X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	194	1	3626	3	Y	831	813	0			54
							3	4	914	9							
*05	6975	X	6217	-0-	-758	-0-	239	1	4881	3	Y	995	984	0	19	1	46
							2	4	1095	9							
06	6750	X	4450	-0-	-2300	-0-	236	1	3480	3	Y	667	676	0			37
							734	9									
07	4557	X	720	-0-	-3837	-0-	57	1	428	3	Y	212	227	0			22
							2	4	233	9							
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	4410	X	61	-0-	-4349	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
*12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	30	30	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 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
*04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	312	1	5821	3	Y	1134	1130	0			77
							5	4	1247	9							
*05	7471	X	4574	-0-	-2897	-0-	161	1	3307	3	Y	1004	1012	0	20	1	49
							2	4	1104	9							
06	7230	X	1680	-0-	-5550	-0-	85	1	1252	3	Y	312	340	0			21
							343	9									
07	6882	X	2213	-0-	-4669	-0-	225	1	1677	3	Y	277	270	0			28
							6	4	305	9							
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2201	X	975	-0-	-1226	-0-	11	1	733	3	Y	210	208	0			2
							231	9									
*01	T. A.		849	-0-	849	849	21	1	827	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	849					Y	NO RPT					-0-

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
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	3	Y	279	276	0			5
							2	4	307	9							
*05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1080	N	204	-0-	-876	-0-	2	1	173	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	33	1	2673	3	Y	854	838	0			16
							939	9									
10	2604	X	1209	-0-	-1395	-0-	19	1	826	3	Y	328	334	0			10
							3	4	361	9							
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	680	3	Y	336	339	0			7
							15	4	370	9							
*12	2604	X	1378	-0-	-1226	-0-	28	1	952	3	Y	355	354	0			8
							7	4	391	9							
*01	2046	X	1998	-0-	-48	-0-	47	1	1251	3	Y	624	621	0			11
							14	4	686	9							
02	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5250	X	2486	-0-	-2764	-0-	16	1	2079	3	Y	354	357	0			5
							2	4	389	9							
*05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	112	1	5938	3	Y	713	708	0			10
							11	4	784	9							
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	80	1	8916	3	Y	506	510	0			6
							30	4	557	9							
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	59	1	7132	3	Y	542	539	0			9
							4	4	596	9							
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	51	1	4032	3	Y	613	613	0			9
							1	4	674	9							
09	5310	X	3578	-0-	-1732	-0-	38	1	3147	3	Y	357	360	0			6
							393	9									
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5487	X	3762	-0-	-1725	-0-	97	1	3256	3	Y	349	341	0			8
							25	4	384	9							
*01	3844	X	3045	-0-	-799	-0-	94	1	2493	3	Y	391	392	0			7
							28	4	430	9							
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

*04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	216	214	0			3
							2	4	238	9							
*05	1767	X	1561	-0-	-206	-0-	25	1	1290	3	Y	222	221	0			4
							2	4	244	9							
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	3	Y	178	179	0			3
							5	4	196	9							
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	26	1	3207	3	Y	433	428	0			8
							2	4	476	9							
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	44	1	3437	3	Y	652	649	0			11
							1	4	717	9							
09	3810	X	2140	-0-	-1670	-0-	21	1	1731	3	Y	353	357	0			7
							388	9									
10	3937	X	2546	-0-	-1391	-0-	44	1	1921	3	Y	522	513	0			16
							7	4	574	9							
11	3810	X	2450	-0-	-1360	-0-	72	1	1759	3	Y	527	532	0			11
							39	4	580	9							
*12	3937	X	2724	-0-	-1213	-0-	66	1	2215	3	Y	387	389	0			9
							17	4	426	9							
*01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	81	1	2159	3	Y	539	539	0			9
							25	4	593	9							
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4170	X	2974	-0-	-1196	-0-	181	1	2495	3	Y	270	278	0			18
							1	4	297	9							
*05	6107	X	3898	-0-	-2209	-0-	228	1	3255	3	Y	376	369	0			25
							1	4	414	9							
06	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	281	1	3449	3	Y	317	319	0			23
							349	9									
07	6107	X	2822	-0-	-3285	-0-	101	1	2505	3	Y	195	205	0			13
							1	4	215	9							
08	4712	X	2239	-0-	-2473	-0-	27	1	2043	3	Y	153	158	0			8
							1	4	168	9							
09	4080	X	1729	-0-	-2351	-0-	32	1	1576	3	Y	109	112	0			5
							1	4	120	9							
10	4216	X	1805	-0-	-2411	-0-	24	1	1638	3	Y	127	127	0			5
							3	4	140	9							
11	4080	X	1767	-0-	-2313	-0-	41	1	1549	3	Y	159	154	0			10
							2	4	175	9							
*12	2821	X	1529	-0-	-1292	-0-	30	1	1349	3	Y	136	141	0			5
							150	9									
*01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	3	Y	198	192	0			11
							1	4	218	9							
02	1711	X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	31648	X	31648	-0-	-0-	-0-	204	1	7891	3	Y	21402	21227	0	54	1	130
							11	4	23542	9							
*05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	215	1	8822	3	Y	1199	1322	0			7
							18	4	1319	9							
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	213	1	6624	3	Y	1063	1059	0			11
							17	4	1169	9							
07	8928	X	5682	-0-	-3246	-0-	251	1	4511	3	Y	833	837	0			7
							4	4	916	9							
08	8153	X	5282	-0-	-2871	-0-	229	1	4214	3	Y	762	759	0			10
							1	4	838	9							
09	8610	X	7977	-0-	-633	-0-	385	1	6566	3	Y	928	928	0			10
							5	4	1021	9							
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	640	1	10451	3	Y	1109	1107	0			12
							15	4	1220	9							
11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	585	1	9826	3	Y	1041	1033	0			20
							27	4	1145	9							
*12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	628	1	9593	3	Y	970	965	0			25
							34	4	1067	9							
*01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	608	1	9221	3	Y	974	984	0			15
							22	4	1071	9							
02	11455	X	NO RPT	-0-	-11455	-0-					Y	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 #: 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
*04	T. A.	2554	-0-	2554	10918	49	1	1890	3	Y	556	554	0	1	1	3
						3	4	612	9							
*05	T. A.	3283	-0-	3283	14201	56	1	2322	3	Y	818	817	0			4
						5	4	900	9							
06	17806 X	3605	-0-	-14201	-0-	72	1	2250	3	Y	1161	1152	0			13
						6	4	1277	9							
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	1091	1094	0			10
						2	4	1200	9							
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	146	1	2679	3	Y	1129	1124	0			15
						1	4	1242	9							
09	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	262	1	4456	3	Y	1776	1771	0			20
						3	4	1954	9							
10	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	236	1	3860	3	Y	1547	1550	0			17
						6	4	1702	9							
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	223	1	3754	3	Y	1502	1490	0			29
						11	4	1652	9							
*12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	3	Y	1196	1194	0			31
						11	4	1316	9							
*01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	3	Y	797	816	0			12
						5	4	877	9							
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

*04	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	3	Y	987	966	0			52
						1	4	1086	9							
*05	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	357	1	8336	3	Y	1010	1008	0			54
						1111	9									
06	9390 X	9015	-0-	-375	-0-	317	1	7734	3	Y	876	880	0			50
						964	9									
07	10571 X	9242	-0-	-1329	-0-	423	1	7838	3	Y	892	891	0			51
						981	9									
08	9331 X	9178	-0-	-153	-0-	398	1	7850	3	Y	845	850	0			46
						930	9									
09	9180 X	8148	-0-	-1032	-0-	369	1	6948	3	Y	755	756	0			45
						831	9									
10	9486 X	8497	-0-	-989	-0-	201	1	7319	3	Y	870	860	0			55
						20	4	957	9							
11	9000 X	8957	-0-	-43	-0-	367	1	7519	3	Y	974	965	0			64
						1071	9									
*12	9238 X	7625	-0-	-1613	-0-	304	1	6336	3	Y	895	902	0			57
						985	9									
*01	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	309	1	6733	3	Y	1028	1033	0			52
						1131	9									
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6660	X	3364	-0-	-3296	-0-	147	1	2745	3	Y	427	415	0			23
							2	4	470	9							
*05	6820	X	4376	-0-	-2444	-0-	176	1	3605	3	Y	539	531	0	10	1	21
							2	4	593	9							
06	4980	X	3916	-0-	-1064	-0-	221	1	3257	3	Y	398	401	0			18
							438	9									
07	3100	X	761	-0-	-2339	-0-	73	1	544	3	Y	129	137	0			10
							2	4	142	9							
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	X	92	-0-	-2908	-0-	2	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	312	1	12053	3	Y	985	991	0	3	1	5
							17	4	1084	9							
*05	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	328	1	13416	3	Y	1185	1185	0			5
							27	4	1304	9							
06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	428	1	13275	3	Y	1680	1667	0			18
							34	4	1848	9							
07	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	778	1	13984	3	Y	1669	1673	0			14
							14	4	1836	9							
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	507	1	9313	3	Y	1228	1227	0			15
							2	4	1351	9							
09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	528	1	8974	3	Y	1087	1091	0			11
							6	4	1196	9							
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	501	1	8181	3	Y	1111	1111	0			11
							12	4	1222	9							
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	468	1	7858	3	Y	1066	1057	0			20
							22	4	1173	9							
*12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	562	1	8580	3	Y	1151	1141	0			30
							30	4	1266	9							
*01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	800	1	12121	3	Y	1699	1703	0			26
							29	4	1869	9							
02	10324	X	NO RPT	-0-	-10324	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	77	1	2987	3	Y	425	431	0	1	1	2
							4	4	468	9							
*05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	190	1	7799	3	Y	1350	1345	0			7
							16	4	1485	9							
06	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	282	1	8752	3	Y	1767	1754	0			20
							22	4	1944	9							
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	329	1	5913	3	Y	1112	1122	0			10
							6	4	1223	9							
08	6324	X	4744	-0-	-1580	-0-	189	1	3475	3	Y	981	979	0			12
							1	4	1079	9							
09	6120	X	2229	-0-	-3891	-0-	94	1	1605	3	Y	481	488	0			5
							1	4	529	9							
10	6324	X	1427	-0-	-4897	-0-	63	1	1024	3	Y	308	311	0			2
							1	4	339	9							
11	6120	X	4325	-0-	-1795	-0-	184	1	3105	3	Y	934	919	0			17
							9	4	1027	9							
*12	6324	X	2652	-0-	-3672	-0-	125	1	1915	3	Y	550	553	0			14
							7	4	605	9							
*01	4371	X	1410	-0-	-2961	-0-	69	1	1045	3	Y	267	277	0			4
							2	4	294	9							
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					4

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
*04	6540	X	4552	-0-	-1988	-0-	154	1	3241	3	Y	1051	1022	0			42
							1	4	1156	9							
*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	245	1	4751	3	Y	1657	1229	0	416	1	54
							27	4	1823	9							
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	315	1	5952	3	Y	1980	1972	0			62
							4	4	2178	9							
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	302	1	5325	3	Y	1994	1983	0			73
							14	4	2193	9							
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	358	1	6002	3	Y	2171	2152	0			92
							21	4	2388	9							
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	363	1	6741	3	Y	1612	1633	0			71
							4	4	1773	9							
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	255	1	6311	3	Y	1963	1956	0			78
							4	4	2159	9							
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	177	1	5059	3	Y	1909	1926	0			61
							2	4	2100	9							
*12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	349	1	5068	3	Y	2354	2320	0			95
							43	4	2589	9							
*01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	476	1	6326	3	Y	2853	2832	0			116
							2	4	3138	9							
02	7540	X	NO RPT	-0-	-7540	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7500	X	5899	-0-	-1601	-0-	211	1	4429	3	Y	1144	1159	0			49
							1	4	1258	9							
*05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	283	1	5479	3	Y	1269	952	0	322	1	44
							31	4	1396	9							
06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	323	1	6116	3	Y	1422	1419	0			47
							4	4	1564	9							
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	326	1	5753	3	Y	1388	1382	0			53
							15	4	1527	9							
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	323	1	5411	3	Y	1393	1385	0			61
							19	4	1532	9							
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	261	1	4840	3	Y	1397	1395	0			63
							3	4	1537	9							
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	210	1	5191	3	Y	1093	1110	0			46
							3	4	1202	9							
11	6180	X	5617	-0-	-563	-0-	158	1	4524	3	Y	848	864	0			30
							2	4	933	9							
*12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	366	1	5312	3	Y	948	938	0			40
							45	4	1043	9							
*01	5890	X	4465	-0-	-1425	-0-	255	1	3383	3	Y	751	759	0			32
							1	4	826	9							
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					32

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
*04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	368	1	6884	3	Y	554	541	0			34
							6	4	609	9							
*05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	292	1	5985	3	Y	619	614	0	12	1	27
							3	4	681	9							
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	330	1	4877	3	Y	543	542	0			28
							1	4	597	9							
07	7719	X	1854	-0-	-5865	-0-	147	1	1097	3	Y	551	531	0			48
							4	4	606	9							
08	7719	X	399	-0-	-7320	-0-	11	1	387	3	Y	-0-	48	0			-0-
							1	4									
09	7470	X	502	-0-	-6968	-0-	10	1	491	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	X	NO RPT	-0-	-377	-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 #: 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
*04	8160	X	7965	-0-	-195	-0-	170	1	6827	3	Y	880	884	0			30
							968	9									
*05	8432	X	7901	-0-	-531	-0-	146	1	6784	3	Y	883	876	0			37
							971	9									
06	8160	X	7518	-0-	-642	-0-	131	1	6482	3	Y	823	821	0			39
							905	9									
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	138	1	6271	3	Y	819	818	0			40
							901	9									
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	132	1	5501	3	Y	690	700	0			30
							759	9									
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	139	1	5903	3	Y	764	755	0			39
							840	9									
10	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	152	1	6261	3	Y	847	852	0			34
							1	4	932	9							
11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	123	1	5969	3	Y	858	845	0	11	1	36
							3	4	944	9							
*12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	144	1	5305	3	Y	769	470	0	281	1	54
							4	4	846	9							
*01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	168	1	6144	3	Y	912	905	0			61
							10	4	1003	9							
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					61

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
*04	9540	X	8828	-0-	-712	-0-	192	1	7725	3	Y	828	833	0			26
							911	9									
*05	9858	X	8992	-0-	-866	-0-	169	1	7841	3	Y	893	885	0			34
							982	9									
06	9390	X	8803	-0-	-587	-0-	157	1	7726	3	Y	836	834	0			36
							920	9									
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	161	1	7350	3	Y	814	814	0			36
							895	9									
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	187	1	7768	3	Y	784	793	0			27
							862	9									
09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	158	1	6702	3	Y	731	724	0			34
							804	9									
10	7843	X	7832	-0-	-11	-0-	165	1	6798	3	Y	789	795	0			28
							1	4	868	9							
11	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	137	1	6638	3	Y	786	774	0	11	1	29
							3	4	865	9							
*12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	175	1	6438	3	Y	768	469	0	280	1	48
							5	4	845	9							
*01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	191	1	6971	3	Y	876	869	0			55
							11	4	964	9							
02	6699	X	NO RPT	-0-	-6699	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	262	1	10540	3	Y	971	975	0			35
						1068	9									
*05	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	251	1	11629	3	Y	1061	1051	0			45
						1167	9									
06	11640 X	9797	-0-	-1843	-0-	179	1	8841	3	Y	706	708	0			43
						777	9									
07	11408 X	10888	-0-	-520	-0-	213	1	9716	3	Y	872	870	0			45
						959	9									
08	11408 X	11323	-0-	-85	-0-	242	1	10058	3	Y	930	938	0			37
						1023	9									
09	11040 X	10363	-0-	-677	-0-	215	1	9169	3	Y	889	880	0			46
						1	4	978	9							
10	11408 X	10448	-0-	-960	-0-	225	1	9210	3	Y	920	926	0			40
						1	4	1012	9							
11	11010 X	9654	-0-	-1356	-0-	175	1	8499	3	Y	887	874	0	13	1	40
						4	4	976	9							
*12	11377 X	9660	-0-	-1717	-0-	229	1	8437	3	Y	897	547	0	326	1	64
						7	4	987	9							
*01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	8813	3	Y	1007	1000	0			71
						14	4	1108	9							
02	9048 X	NO RPT	-0-	-9048	-0-					Y	NO RPT					71

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
*04	12180 X	11466	-0-	-714	-0-	254	1	10205	3	Y	915	920	0			31
						1007	9									
*05	12586 X	11499	-0-	-1087	-0-	220	1	10211	3	Y	971	962	0			40
						1068	9									
06	12180 X	11256	-0-	-924	-0-	204	1	10053	3	Y	908	906	0			42
						999	9									
07	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	212	1	9680	3	Y	857	856	0			43
						943	9									
08	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	239	1	9969	3	Y	838	847	0			34
						922	9									
09	10230 X	9867	-0-	-363	-0-	208	1	8870	3	Y	716	710	0			40
						1	4	788	9							
10	10571 X	9634	-0-	-937	-0-	209	1	8571	3	Y	775	780	0			35
						1	4	853	9							
11	10230 X	9141	-0-	-1089	-0-	168	1	8123	3	Y	770	759	0	12	1	34
						3	4	847	9							
*12	10571 X	9345	-0-	-1226	-0-	223	1	8215	3	Y	818	499	0	298	1	55
						7	4	900	9							
*01	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	243	1	8894	3	Y	886	880	0			61
						14	4	975	9							
02	8497 X	NO RPT	-0-	-8497	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	301	1	12118	3	Y	1415	1424	0			51
							1557	9									
*05	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	265	1	12282	3	Y	1467	1454	0			64
							1614	9									
06	13170	X	12876	-0-	-294	-0-	227	1	11183	3	Y	1333	1330	0			67
							1466	9									
07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	255	1	11632	3	Y	1405	1404	0			68
							1546	9									
08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	291	1	12135	3	Y	1412	1426	0			54
							1553	9									
09	12630	X	12195	-0-	-435	-0-	247	1	10544	3	Y	1275	1264	0			65
							1	4	1403	9							
10	13051	X	12825	-0-	-226	-0-	269	1	11037	3	Y	1380	1389	0			56
							1	4	1518	9							
11	12630	X	11528	-0-	-1102	-0-	205	1	9911	3	Y	1280	1262	0	19	1	55
							4	4	1408	9							
*12	13051	X	11630	-0-	-1421	-0-	269	1	9911	3	Y	1311	800	0	477	1	89
							8	4	1442	9							
*01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	288	1	10502	3	Y	1458	1448	0			99
							16	4	1604	9							
02	10672	X	NO RPT	-0-	-10672	-0-					Y	NO RPT					99

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
*04	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	237	1	4438	3	Y	295	286	0			16
							4	4	325	9							
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	269	1	5522	3	Y	236	240	0	5	1	7
							3	4	260	9							
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	303	1	4476	3	Y	163	165	0			5
							1	4	179	9							
07	5456	X	3766	-0-	-1690	-0-	428	1	3194	3	Y	120	118	0			7
							12	4	132	9							
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	157	1	5353	3	Y	301	308	0			-0-
							15	4	331	9							
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	129	1	6516	3	Y	429	429	0			-0-
							15	4	472	9							
10	6572	X	3129	-0-	-3443	-0-	44	1	2861	3	Y	200	200	0			-0-
							4	4	220	9							
11	4950	X	4220	-0-	-730	-0-	86	1	3783	3	Y	318	318	0			-0-
							1	4	350	9							
*12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	268	268	0			-0-
							1	4	295	9							
*01	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	52	1	2050	3	Y	115	115	0			-0-
							2	4	127	9							
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-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 #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		4794	-0-	4794	20508	218	1	4075	3	Y	452	438	0			28
							4	4	497	9							
*05	25433	X	4925	-0-	-20508	-0-	198	1	4061	3	Y	604	594	0	12	1	26
							2	4	664	9							
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	262	1	3848	3	Y	531	530	0			27
							584	9									
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	311	1	2322	3	Y	343	340	0			30
							9	4	377	9							
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	46	1	2986	3	Y	270	266	0			4
							4	4	297	9							
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	52	1	2334	3	Y	259	260	0			3
							1	4	285	9							
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	51	1	3626	3	Y	276	275	0			4
							1	4	304	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7320	X	7283	-0-	-37	-0-	149	1	6009	3	Y	1023	1030	0			37
							1125	9									
*05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	170	1	7892	3	Y	1247	1234	0			50
							1372	9									
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	163	1	8055	3	Y	1121	1119	0			52
							1233	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	192	1	8765	3	Y	1146	1145	0			53
							1261	9									
08	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	209	1	8701	3	Y	1047	1059	0			41
							1152	9									
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	193	1	8205	3	Y	1029	1018	0			52
							1132	9									
10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	194	1	7967	3	Y	1028	1036	0			44
							1	4	1131	9							
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	149	1	7193	3	Y	981	967	0	15	1	43
							3	4	1079	9							
*12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	177	1	6492	3	Y	920	562	0	337	1	64
							5	4	1012	9							
*01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	204	1	7445	3	Y	1042	1034	0	54	1	18
							12	4	1146	9							
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10500	X	10002	-0-	-498	-0-	389	1	8173	3	Y	1307	1289	0			52
							2	4	1438	9							
*05	10850	X	8822	-0-	-2028	-0-	365	1	7064	3	Y	1230	928	0	315	1	39
							40	4	1353	9							
06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	425	1	8041	3	Y	1337	1336	0			40
							6	4	1471	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	427	1	7531	3	Y	1241	1238	0			43
							20	4	1365	9							
08	9052	X	8839	-0-	-213	-0-	430	1	7198	3	Y	1078	1077	0			44
							25	4	1186	9							
09	8760	X	7988	-0-	-772	-0-	345	1	6405	3	Y	1122	1119	0			47
							4	4	1234	9							
10	9052	X	7971	-0-	-1081	-0-	256	1	6334	3	Y	1252	1251	0			48
							4	4	1377	9							
11	8760	X	6723	-0-	-2037	-0-	185	1	5335	3	Y	1091	1105	0			34
							3	4	1200	9							
*12	9052	X	5960	-0-	-3092	-0-	310	1	4510	3	Y	1001	996	0			39
							39	4	1101	9							
*01	7626	X	3802	-0-	-3824	-0-	233	1	3093	3	Y	432	454	0			17
							1	4	475	9							
02	7134	X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	15240	X	12719	-0-	-2521	-0-	514	1	10788	3	Y	1286	1276	0			50
							2	4	1415	9							
*05	15748	X	12932	-0-	-2816	-0-	561	1	10863	3	Y	1315	990	0	335	1	40
							61	4	1447	9							
06	15240	X	12030	-0-	-3210	-0-	537	1	10165	3	Y	1201	1206	0			35
							7	4	1321	9							
07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	559	1	9860	3	Y	1213	1206	0			42
							26	4	1334	9							
08	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	585	1	9794	3	Y	1151	1146	0			47
							34	4	1266	9							
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	476	1	8841	3	Y	1077	1078	0			46
							6	4	1185	9							
10	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	400	1	9909	3	Y	907	917	0			36
							7	4	998	9							
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	3	Y	644	660	0			20
							5	4	708	9							
*12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	751	1	10927	3	Y	896	881	0			35
							94	4	986	9							
*01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	891	1	11835	3	Y	1121	1111	0			45
							4	4	1233	9							
02	10092	X	NO RPT	-0-	-10092	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	350	1	7337	3	Y	952	949	0			36
							1	4	1047	9							
*05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	378	1	7314	3	Y	893	674	0	228	1	27
							41	4	982	9							
06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	346	1	6535	3	Y	885	887	0			25
							4	4	974	9							
07	8308	X	5483	-0-	-2825	-0-	252	1	4452	3	Y	697	700	0			22
							12	4	767	9							
08	8308	X	4877	-0-	-3431	-0-	233	1	3892	3	Y	672	669	0			25
							13	4	739	9							
09	8040	X	4846	-0-	-3194	-0-	213	1	3966	3	Y	604	606	0			23
							3	4	664	9							
10	8308	X	4245	-0-	-4063	-0-	139	1	3427	3	Y	615	617	0			21
							2	4	677	9							
11	7860	X	4076	-0-	-3784	-0-	114	1	3282	3	Y	616	621	0			16
							2	4	678	9							
*12	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	228	1	3332	3	Y	782	770	0			28
							29	4	860	9							
*01	4433	X	2776	-0-	-1657	-0-	158	1	2104	3	Y	466	478	0			16
							1	4	513	9							
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	8940	X	5935	-0-	-3005	-0-	284	1	5308	3	Y	307	308	0			26
							5	4	338	9							
*05	9455	X	5328	-0-	-4127	-0-	234	1	4797	3	Y	268	270	0	5	1	19
							2	4	295	9							
06	9150	X	4191	-0-	-4959	-0-	253	1	3717	3	Y	201	203	0			17
							221	9									
07	8773	X	1239	-0-	-7534	-0-	139	1	1037	3	Y	54	60	0			11
							4	4	59	9							
08	8432	X	5668	-0-	-2764	-0-	157	1	5315	3	Y	165	168	0			8
							14	4	182	9							
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	119	1	6031	3	Y	183	183	0			8
							14	4	201	9							
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	118	1	7612	3	Y	215	214	0			9
							10	4	237	9							
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	172	1	7637	3	Y	208	209	0			8
							3	4	229	9							
*12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	93	1	6640	3	Y	466	463	0			11
							2	4	513	9							
*01	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	107	1	4220	3	Y	477	475	0			13
							4	4	525	9							
02	7772	X	NO RPT	-0-	-7772	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	17850	X	11313	-0-	-6537	-0-	524	1	9799	3	Y	892	858	0			56
							9	4	981	9							
*05	15097	X	10928	-0-	-4169	-0-	452	1	9261	3	Y	1100	1086	0	21	1	49
							5	4	1210	9							
06	14610	X	6716	-0-	-7894	-0-	370	1	5466	3	Y	799	806	0			42
							1	4	879	9							
07	13857	X	5444	-0-	-8413	-0-	569	1	4250	3	Y	554	546	0			50
							16	4	609	9							
08	10199	X	5509	-0-	-4690	-0-	146	1	4966	3	Y	348	393	0			5
							14	4	383	9							
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	179	1	9017	3	Y	614	614	0			5
							20	4	675	9							
10	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	151	1	9675	3	Y	615	613	0			7
							12	4	677	9							
11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	266	1	11768	3	Y	736	736	0			7
							4	4	810	9							
*12	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	245	1	17313	3	Y	859	857	0			9
							4	4	945	9							
*01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	221	1	8795	3	Y	773	771	0			11
							9	4	850	9							
02	8787	X	NO RPT	-0-	-8787	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	4705	-0-	-2225	-0-	107	1	4304	3	Y	267	319	0			38
							294	9									
*05	7161	X	2943	-0-	-4218	-0-	55	1	2241	3	Y	587	589	0			36
							1	4	646	9							
06	6930	X	4195	-0-	-2735	-0-	93	1	3241	3	Y	779	777	0			38
							4	4	857	9							
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	129	1	3837	3	Y	1193	1184	0			47
							2	4	1312	9							
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	166	1	4431	3	Y	1414	1430	0			31
							7	4	1555	9							
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	188	1	4706	3	Y	1435	1429	0			37
							2	4	1579	9							
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	51	1	4389	3	Y	1071	1063	0			45
							6	4	1178	9							
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	37	1	4458	3	Y	1199	1199	0			45
							4	4	1319	9							
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	3	Y	893	905	0			33
							982	9									
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	39	1	3695	3	Y	1041	1039	0			35
							1145	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					35

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
*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	13	1	1717	3	Y	210	210	0			5
							2	4	231	9							
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	446	443	0			8
							5	4	491	9							
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	43	1	4736	3	Y	526	525	0			9
							15	4	579	9							
07	5115	X	3546	-0-	-1569	-0-	26	1	3057	3	Y	420	420	0			9
							1	4	462	9							
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	33	1	2600	3	Y	528	527	0			10
							1	4	581	9							
09	4950	X	2480	-0-	-2470	-0-	25	1	2049	3	Y	369	371	0			8
							406	9									
10	5115	X	2540	-0-	-2575	-0-	46	1	1991	3	Y	451	444	0			15
							7	4	496	9							
11	4950	X	2966	-0-	-1984	-0-	92	1	2242	3	Y	530	533	0			12
							49	4	583	9							
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	86	1	2918	3	Y	522	521	0			13
							23	4	574	9							
*01	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	70	1	1861	3	Y	442	447	0			8
							21	4	486	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	154	1	5924	3	Y	32	42	0			1
							8	4	35	9							
*05	6231	X	687	-0-	-5544	-0-	17	1	667	3	Y	2	2	0			1
							1	4	2	9							
06	6030	X	454	-0-	-5576	-0-	14	1	437	3	Y	2	1	0			2
							1	4	2	9							
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
08	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	321	1	5888	3	Y	1514	1494	0			22
							1	4	1665	9							
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	246	1	4185	3	Y	1013	1021	0			14
							3	4	1114	9							
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	214	1	3488	3	Y	847	850	0			11
							5	4	932	9							
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	248	1	4177	3	Y	1013	1003	0			21
							12	4	1114	9							
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	136	1	2076	3	Y	481	488	0			14
							7	4	529	9							
*01	7812	X	5925	-0-	-1887	-0-	293	1	4441	3	Y	1073	1070	0			17
							11	4	1180	9							
02	5365	X	NO RPT	-0-	-5365	-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 #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	163	1	6566	3	Y	983	984	0			28
							1081	9									
*05	7285	X	6439	-0-	-846	-0-	118	1	5461	3	Y	782	778	0			32
							860	9									
06	7050	X	6398	-0-	-652	-0-	111	1	5454	3	Y	757	755	0			34
							833	9									
07	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	116	1	5273	3	Y	738	737	0			35
							812	9									
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	151	1	6285	3	Y	781	788	0			28
							859	9									
09	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	132	1	5609	3	Y	722	715	0			35
							794	9									
10	6696	X	6370	-0-	-326	-0-	132	1	5407	3	Y	755	760	0			30
							831	9									
11	7080	X	5783	-0-	-1297	-0-	101	1	4909	3	Y	701	691	0	10	1	30
							2	4	771	9							
*12	7316	X	5693	-0-	-1623	-0-	130	1	4796	3	Y	694	424	0	253	1	47
							4	4	763	9							
*01	6355	X	3153	-0-	-3202	-0-	73	1	2646	3	Y	391	392	0	39	1	7
							4	4	430	9							
02	5945	X	NO RPT	-0-	-5945	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15450	X	10999	-0-	-4451	-0-	434	1	9112	3	Y	1319	1310	0			56
							2	4	1451	9							
*05	15965	X	12422	-0-	-3543	-0-	527	1	10186	3	Y	1502	1126	0	382	1	50
							57	4	1652	9							
06	12870	X	11543	-0-	-1327	-0-	503	1	9528	3	Y	1368	1374	0			44
							7	4	1505	9							
07	11594	X	11480	-0-	-114	-0-	530	1	9346	3	Y	1435	1426	0			53
							25	4	1579	9							
08	11594	X	11078	-0-	-516	-0-	533	1	8933	3	Y	1437	1428	0			62
							31	4	1581	9							
09	11220	X	10048	-0-	-1172	-0-	434	1	8063	3	Y	1405	1404	0			63
							5	4	1546	9							
10	11594	X	9819	-0-	-1775	-0-	336	1	8312	3	Y	1060	1079	0			44
							5	4	1166	9							
11	11220	X	8573	-0-	-2647	-0-	257	1	7395	3	Y	834	850	0			28
							4	4	917	9							
*12	11470	X	8818	-0-	-2652	-0-	493	1	7164	3	Y	1000	986	0			42
							61	4	1100	9							
*01	9703	X	8951	-0-	-752	-0-	531	1	7050	3	Y	1244	1234	0			52
							2	4	1368	9							
02	9077	X	NO RPT	-0-	-9077	-0-					Y	NO RPT					52

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
*04	9030	X	8690	-0-	-340	-0-	180	1	7230	3	Y	1164	1167	0			35
							1280	9									
*05	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	165	1	7642	3	Y	1158	1148	0			45
							1274	9									
06	9030	X	8460	-0-	-570	-0-	145	1	7163	3	Y	1047	1046	0			46
							1152	9									
07	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	162	1	7383	3	Y	1049	1049	0			46
							1154	9									
08	8897	X	8580	-0-	-317	-0-	176	1	7320	3	Y	985	996	0			35
							1084	9									
09	8610	X	8407	-0-	-203	-0-	163	1	6937	3	Y	1188	1174	0			49
							1307	9									
10	8897	X	8076	-0-	-821	-0-	165	1	6792	3	Y	1016	1026	0			39
							1	4	1118	9							
11	8460	X	7013	-0-	-1447	-0-	122	1	5933	3	Y	868	857	0	14	1	36
							3	4	955	9							
*12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	198	1	7306	3	Y	1133	688	0	408	1	73
							6	4	1246	9							
*01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	175	1	6374	3	Y	1079	1074	0			78
							10	4	1187	9							
02	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					78

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
*04	10620	X	5067	-0-	-5553	-0-	226	1	4225	3	Y	556	568	0			31
							4	4	612	9							
*05	10881	X	5462	-0-	-5419	-0-	208	1	4263	3	Y	899	879	0	17	1	34
							2	4	989	9							
06	10860	X	9701	-0-	-1159	-0-	568	1	8371	3	Y	692	696	0			30
							1	4	761	9							
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	770	1	5746	3	Y	681	657	0			54
							21	4	749	9							
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	146	1	4988	3	Y	399	453	0			-0-
							14	4	439	9							
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	89	1	4463	3	Y	357	357	0			-0-
							10	4	393	9							
10	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	167	1	10760	3	Y	790	783	0			7
							14	4	869	9							
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	128	1	5680	3	Y	450	456	0			1
							2	4	495	9							
*12	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	49	1	3494	3	Y	216	217	0			-0-
							1	4	238	9							
*01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	133	1	5296	3	Y	416	412	0			4
							6	4	458	9							
02	10991	X	NO RPT	-0-	-10991	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	482	1	9879	3	Y	915	859	0	17	1	39
							5	4	1007	9							
06	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	616	1	9075	3	Y	1045	1029	0			55
							1	4	1150	9							
07	T. A.		9154	-0-	9154	9154	962	1	7188	3	Y	888	862	0			81
							27	4	977	9							
08	T. A.		14744	-0-	14744	23898	389	1	13267	3	Y	955	1023	0			13
							37	4	1051	9							
09	36874	X	12976	-0-	-23898	-0-	235	1	11801	3	Y	831	836	0			8
							26	4	914	9							
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	114	1	7325	3	Y	572	572	0			8
							9	4	629	9							
11	11310	X	2178	-0-	-9132	-0-	43	1	1930	3	Y	185	191	0			2
							1	4	204	9							
*12	11687	X	2378	-0-	-9309	-0-	30	1	2173	3	Y	158	159	0			1
							1	4	174	9							
*01	11687	X	3850	-0-	-7837	-0-	85	1	3403	3	Y	325	322	0			4
							4	4	358	9							
02	10092	X	NO RPT	-0-	-10092	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

*04	7650	X	5998	-0-	-1652	-0-	125	1	5020	3	Y	775	776	0			25
							853	9									
*05	8432	X	5875	-0-	-2557	-0-	106	1	4891	3	Y	798	791	0			32
							878	9									
06	8160	X	6124	-0-	-2036	-0-	105	1	5158	3	Y	783	780	0			35
							861	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	103	1	4693	3	Y	665	666	0			34
							732	9									
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	141	1	5894	3	Y	806	811	0			29
							887	9									
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	138	1	5870	3	Y	919	908	0			40
							1011	9									
10	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	174	1	7145	3	Y	988	993	0			35
							1	4	1087	9							
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	136	1	6586	3	Y	894	882	0	11	1	36
							3	4	983	9							
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	135	1	4950	3	Y	742	455	0	272	1	51
							4	4	816	9							
*01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	134	1	4903	3	Y	828	822	0			57
							8	4	911	9							
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					57

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
*04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	62	1	8587	3	Y	856	857	0			15
							10	4	942	9							
*05	9052	X	4996	-0-	-4056	-0-	83	1	4399	3	Y	460	465	0			10
							8	4	506	9							
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	99	1	11024	3	Y	493	494	0			9
							37	4	542	9							
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	64	1	7673	3	Y	408	407	0			10
							4	4	449	9							
08	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	69	1	5398	3	Y	482	481	0			11
							1	4	530	9							
09	7620	X	4567	-0-	-3053	-0-	50	1	4106	3	Y	374	375	0			10
							411	9									
10	7874	X	4190	-0-	-3684	-0-	83	1	3580	3	Y	467	460	0			17
							13	4	514	9							
11	7620	X	3743	-0-	-3877	-0-	124	1	3011	3	Y	494	498	0			13
							65	4	543	9							
*12	7874	X	6489	-0-	-1385	-0-	174	1	5853	3	Y	379	381	0			11
							45	4	417	9							
*01	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	134	1	3572	3	Y	271	276	0			6
							41	4	298	9							
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

*04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	383	1	8025	3	Y	1099	1091	0			45
							1	4	1209	9							
*05	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	426	1	8247	3	Y	1149	864	0	292	1	38
							46	4	1264	9							
06	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	Y	1056	1060	0			34
							6	4	1162	9							
07	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	562	1	9916	3	Y	1013	1010	0			37
							26	4	1114	9							
08	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	511	1	8544	3	Y	802	805	0			34
							29	4	882	9							
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	456	1	8460	3	Y	891	886	0			39
							5	4	980	9							
10	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	378	1	9345	3	Y	996	995	0			40
							6	4	1096	9							
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	3	Y	963	971	0			32
							4	4	1059	9							
*12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	498	1	7251	3	Y	942	935	0			39
							62	4	1036	9							
*01	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	635	1	8439	3	Y	958	957	0			40
							3	4	1054	9							
02	9048	X	NO RPT	-0-	-9048	-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 #: 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
*04	3000	N	17337	-0-	14337	43527	364	1	14644	3	Y	2117	2139	0			84
							2329	9									
*05	56309	X	12782	-0-	-43527	-0-	238	1	11034	3	Y	1373	1372	0			85
							1510	9									
06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	323	1	15936	3	Y	1989	1973	0			101
							2188	9									
07	17825	X	15598	-0-	-2227	-0-	300	1	13694	3	Y	1458	1461	0			98
							1604	9									
08	17825	X	14710	-0-	-3115	-0-	310	1	12920	3	Y	1345	1370	0			73
							1480	9									
09	17250	X	12849	-0-	-4401	-0-	263	1	11236	3	Y	1226	1215	0			84
							1	4	1349	9							
10	17825	X	12645	-0-	-5180	-0-	269	1	11009	3	Y	1242	1255	0			71
							1	4	1366	9							
11	17250	X	10401	-0-	-6849	-0-	186	1	9008	3	Y	1094	1080	0	23	1	62
							4	4	1203	9							
*12	15593	X	11440	-0-	-4153	-0-	268	1	9851	3	Y	1194	727	0	446	1	83
							8	4	1313	9							
*01	12028	X	11439	-0-	-589	-0-	269	1	9798	3	Y	1234	1226	0			91
							15	4	1357	9							
02	11252	X	NO RPT	-0-	-11252	-0-					Y	NO RPT					91

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
*04	11970	X	10030	-0-	-1940	-0-	213	1	8566	3	Y	1137	1154	0			50
							1251	9									
*05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	246	1	11371	3	Y	1429	1413	0			66
							1572	9									
06	13230	X	12128	-0-	-1102	-0-	210	1	10379	3	Y	1399	1394	0			71
							1539	9									
07	11377	X	10617	-0-	-760	-0-	199	1	9089	3	Y	1208	1209	0			70
							1329	9									
08	11377	X	10524	-0-	-853	-0-	217	1	9023	3	Y	1167	1184	0			53
							1284	9									
09	11010	X	10589	-0-	-421	-0-	211	1	9024	3	Y	1230	1217	0			66
							1	4	1353	9							
10	11377	X	9058	-0-	-2319	-0-	186	1	7651	3	Y	1109	1121	0			54
							1	4	1220	9							
11	11010	X	9381	-0-	-1629	-0-	166	1	8037	3	Y	1068	1053	0	19	1	50
							3	4	1175	9							
*12	11005	X	10028	-0-	-977	-0-	232	1	8540	3	Y	1135	692	0	418	1	75
							7	4	1249	9							
*01	8928	X	8840	-0-	-88	-0-	203	1	7388	3	Y	1125	1119	0			81
							11	4	1238	9							
02	8352	X	NO RPT	-0-	-8352	-0-					Y	NO RPT					81

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
*04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	126	1	5093	3	Y	743	751	0			30
							817	9									
*05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	131	1	6052	3	Y	929	919	0			40
							1022	9									
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	3	Y	185	196	0			29
							204	9									
07	10943	X	7600	-0-	-3343	-0-	140	1	6392	3	Y	971	964	0			36
							1068	9									
08	7874	X	3870	-0-	-4004	-0-	79	1	3277	3	Y	467	479	0			24
							514	9									
09	7080	X	3430	-0-	-3650	-0-	69	1	2923	3	Y	398	395	0			27
							438	9									
10	7595	X	7525	-0-	-70	-0-	152	1	6238	3	Y	1031	1030	0			28
							1	4	1134	9							
11	7350	X	4054	-0-	-3296	-0-	71	1	3395	3	Y	534	531	0	9	1	22
							1	4	587	9							
*12	7595	X	3882	-0-	-3713	-0-	92	1	3380	3	Y	370	227	0	141	1	24
							3	4	407	9							
*01	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	75	1	2740	3	Y	306	305	0			25
							4	4	337	9							
02	5713	X	NO RPT	-0-	-5713	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	162	1	6508	3	Y	771	770	0			22
							848	9									
*05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	146	1	6757	3	Y	852	844	0			30
							937	9									
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	136	1	6714	3	Y	790	788	0			32
							869	9									
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	142	1	6464	3	Y	827	826	0			33
							910	9									
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	173	1	7187	3	Y	772	779	0			26
							849	9									
09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	159	1	6779	3	Y	817	808	0			35
							899	9									
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	178	1	7289	3	Y	874	878	0			31
							1	4	961	9							
11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	133	1	6432	3	Y	824	813	0	10	1	32
							3	4	906	9							
*12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	189	1	6967	3	Y	852	520	0	307	1	57
							6	4	937	9							
*01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	209	1	7629	3	Y	983	976	0			64
							12	4	1081	9							
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10710	X	7198	-0-	-3512	-0-	148	1	5960	3	Y	991	997	0			36
							1090	9									
*05	10819	X	8152	-0-	-2667	-0-	153	1	7077	3	Y	838	833	0			41
							922	9									
06	9390	X	7941	-0-	-1449	-0-	134	1	6593	3	Y	1104	1097	0			48
							1214	9									
07	7192	X	7137	-0-	-55	-0-	130	1	5936	3	Y	974	974	0			48
							1071	9									
08	7192	X	3932	-0-	-3260	-0-	78	1	3243	3	Y	555	569	0			34
							611	9									
09	6960	X	3168	-0-	-3792	-0-	59	1	2509	3	Y	545	540	0			39
							600	9									
10	7192	X	2477	-0-	-4715	-0-	46	1	1878	3	Y	503	509	0			33
							553	9									
11	6960	X	4023	-0-	-2937	-0-	58	1	2792	3	Y	1065	1044	0	13	1	41
							1	4	1172	9							
*12	7130	X	3544	-0-	-3586	-0-	71	1	2617	3	Y	776	477	0	286	1	54
							2	4	854	9							
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	68	1	2506	3	Y	665	663	0			56
							4	4	732	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

*04	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	606	1	11333	3	Y	1599	1648	0			107
							10	4	1759	9							
*05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	284	1	5827	3	Y	1033	1070	0	21	1	49
							3	4	1136	9							
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	528	1	7784	3	Y	1476	1448	0			77
							1	4	1624	9							
07	14539	X	7034	-0-	-7505	-0-	696	1	5195	3	Y	1022	1006	0			93
							19	4	1124	9							
08	14539	X	9492	-0-	-5047	-0-	241	1	8215	3	Y	921	1001	0			13
							23	4	1013	9							
09	13710	X	7644	-0-	-6066	-0-	133	1	6690	3	Y	733	739	0			7
							15	4	806	9							
10	10199	X	7639	-0-	-2560	-0-	104	1	6643	3	Y	804	801	0			10
							8	4	884	9							
11	9870	X	8560	-0-	-1310	-0-	165	1	7327	3	Y	968	968	0			10
							3	4	1065	9							
*12	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	154	1	10842	3	Y	1271	1266	0			15
							2	4	1398	9							
*01	7595	X	1850	-0-	-5745	-0-	39	1	1561	3	Y	225	237	0			3
							2	4	248	9							
02	8265	X	NO RPT	-0-	-8265	-0-					Y	NO RPT					3

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 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 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
*04	17010	X	13956	-0-	-3054	-0-	461	1	12035	3	Y	1326	1340	0			30
							1	4	1459	9							
*05	17918	X	14505	-0-	-3413	-0-	474	1	12544	3	Y	1351	1341	0			40
							1	4	1486	9							
06	17340	X	11588	-0-	-5752	-0-	218	1	10280	3	Y	988	980	0	20	1	28
							3	4	1087	9							
07	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	262	1	12274	3	Y	1142	1144	0			26
							15	4	1256	9							
08	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	266	1	12006	3	Y	1139	1134	0			31
							10	4	1253	9							
09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	263	1	10652	3	Y	974	973	0			32
							80	4	1071	9							
10	12059	X	11899	-0-	-160	-0-	171	1	10545	3	Y	1050	1047	0			35
							28	4	1155	9							
11	12000	X	11321	-0-	-679	-0-	96	1	10053	3	Y	1034	1041	0			28
							35	4	1137	9							
*12	12524	X	10614	-0-	-1910	-0-	157	1	9368	3	Y	984	981	0			31
							7	4	1082	9							
*01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	297	1	9795	3	Y	1218	1207	0			42
							2	4	1340	9							
02	9309	X	NO RPT	-0-	-9309	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	230	1	9275	3	Y	1466	1463	0			36
							1613	9									
*05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	161	1	7441	3	Y	1292	1284	0			44
							1421	9									
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	147	1	7224	3	Y	1176	1174	0			46
							1294	9									
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	161	1	7342	3	Y	1084	1084	0			46
							1192	9									
08	7781	X	6753	-0-	-1028	-0-	136	1	5648	3	Y	881	893	0			34
							969	9									
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	162	1	6899	3	Y	1092	1078	0			48
							1201	9									
10	7781	X	7270	-0-	-511	-0-	147	1	6033	3	Y	990	998	0			40
							1	4	1089	9							
11	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	113	1	5472	3	Y	795	785	0	13	1	37
							2	4	875	9							
*12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	183	1	6735	3	Y	1185	719	0	425	1	78
							6	4	1304	9							
*01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	3	Y	1064	1060	0	41	1	41
							8	4	1170	9							
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 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
*04	8400	X	7293	-0-	-1107	-0-	142	1	5720	3	Y	1301	1296	0			31
							1431	9									
*05	8587	X	6826	-0-	-1761	-0-	123	1	5687	3	Y	924	922	0			33
							1016	9									
06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	111	1	5464	3	Y	785	785	0			33
							864	9									
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	122	1	5580	3	Y	789	788	0			34
							868	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	138	1	5764	3	Y	750	758	0			26
							825	9									
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	130	1	5510	3	Y	743	735	0			34
							817	9									
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	134	1	5528	3	Y	778	783	0			29
							1	4	856	9							
11	5700	X	5250	-0-	-450	-0-	92	1	4435	3	Y	655	647	0	10	1	27
							2	4	721	9							
*12	5890	X	4937	-0-	-953	-0-	112	1	4132	3	Y	626	382	0	229	1	42
							4	4	689	9							
*01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	136	1	4973	3	Y	736	730	0	36	1	12
							8	4	810	9							
02	5452	X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 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
*04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	133	1	5371	3	Y	1518	1513	0			38
							1670	9									
*05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	144	1	6652	3	Y	966	965	0			39
							1063	9									
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	132	1	6501	3	Y	912	910	0			41
							1003	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	151	1	6884	3	Y	905	904	0			42
							996	9									
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	169	1	7022	3	Y	868	877	0			33
							955	9									
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	157	1	6663	3	Y	835	827	0			41
							919	9									
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	151	1	6192	3	Y	806	812	0			35
							1	4	887	9							
11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	123	1	5914	3	Y	755	745	0	12	1	33
							2	4	831	9							
*12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	169	1	6235	3	Y	835	509	0	304	1	55
							5	4	919	9							
*01	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	131	1	4781	3	Y	659	657	0	43	1	14
							7	4	725	9							
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	3000	N	4306	-0-	1306	1306	215	1	3737	3	Y	322	303	0			50
							354	9									
*05	3100	N	5368	-0-	2268	3574	415	1	4474	3	Y	435	414	0			71
							479	9									
06	3000	N	3911	-0-	911	4485	386	1	3191	3	Y	303	319	0			55
							1	4	333	9							
*07	7880	X	3395	-0-	-4485	-0-	240	1	2837	3	Y	289	301	0			43
							318	9									
08	4185	X	3009	-0-	-1176	-0-	231	1	2459	3	Y	289	297	0			35
							1	4	318	9							
09	4110	X	2946	-0-	-1164	-0-	208	1	2394	3	Y	313	311	0			37
							344	9									
10	4247	X	3029	-0-	-1218	-0-	240	1	2508	3	Y	255	255	0			37
							281	9									
11	3900	X	2496	-0-	-1404	-0-	172	1	2081	3	Y	221	228	0			30
							243	9									
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	369	1	3420	3	Y	488	484	0			34
							537	9									
*01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	348	1	2954	3	Y	383	369	0			48
							421	9									
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

*04	7050	X	5374	-0-	-1676	-0-	110	1	4436	3	Y	753	762	0			30
							828	9									
*05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	155	1	7162	3	Y	1073	1060	0			43
							1180	9									
06	7050	X	6056	-0-	-994	-0-	104	1	5136	3	Y	742	744	0			41
							816	9									
07	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	117	1	5325	3	Y	760	760	0			41
							836	9									
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	137	1	5695	3	Y	768	778	0			31
							845	9									
09	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	114	1	4853	3	Y	639	634	0			36
							703	9									
10	6355	X	5382	-0-	-973	-0-	112	1	4580	3	Y	627	633	0			30
							690	9									
11	6150	X	4207	-0-	-1943	-0-	74	1	3589	3	Y	493	488	0	10	1	25
							2	4	542	9							
*12	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	143	1	5255	3	Y	779	472	0	282	1	50
							4	4	857	9							
*01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	176	1	6420	3	Y	1017	1009	0	41	1	17
							10	4	1119	9							
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360	X	8653	-0-	-3707	-0-	296	1	7715	3	Y	584	592	0			11
							642	9									
*05	12369	X	8838	-0-	-3531	-0-	298	1	7888	3	Y	592	587	0			16
							1	4	651	9							
06	11340	X	7274	-0-	-4066	-0-	140	1	6631	3	Y	455	450	0	9	1	12
							2	4	501	9							
07	9362	X	8806	-0-	-556	-0-	171	1	8049	3	Y	524	525	0			11
							10	4	576	9							
08	9362	X	8808	-0-	-554	-0-	178	1	8043	3	Y	527	524	0			14
							7	4	580	9							
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	171	1	6922	3	Y	424	424	0			14
							52	4	466	9							
10	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	111	1	6900	3	Y	423	423	0			14
							19	4	465	9							
11	7650	X	7177	-0-	-473	-0-	63	1	6594	3	Y	452	454	0			12
							23	4	497	9							
*12	7905	X	7175	-0-	-730	-0-	109	1	6496	3	Y	514	511	0			15
							5	4	565	9							
*01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	200	1	6590	3	Y	578	573	0			20
							1	4	636	9							
02	5974	X	NO RPT	-0-	-5974	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 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
*04	10200	X	8868	-0-	-1332	-0-	310	1	8078	3	Y	436	443	0			8
							480	9									
*05	10540	X	8385	-0-	-2155	-0-	286	1	7580	3	Y	471	467	0			12
							1	4	518	9							
06	9660	X	6454	-0-	-3206	-0-	125	1	5918	3	Y	372	367	0	7	1	10
							2	4	409	9							
07	7688	X	7033	-0-	-655	-0-	139	1	6501	3	Y	350	352	0			8
							8	4	385	9							
08	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	185	1	8335	3	Y	438	434	0			12
							7	4	482	9							
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	179	1	7226	3	Y	406	404	0			14
							54	4	447	9							
10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	118	1	7321	3	Y	412	412	0			14
							20	4	453	9							
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	68	1	7073	3	Y	433	435	0			12
							24	4	476	9							
*12	7688	X	7608	-0-	-80	-0-	116	1	6963	3	Y	475	472	0			15
							6	4	523	9							
*01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	208	1	6866	3	Y	483	481	0			17
							2	4	531	9							
02	6467	X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1643	-0-	1643	1643	62	1	1271	3	Y	281	264	0	5	1	12
							1	4	309	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1643					Y	-0-	12	0			-0-
07	T. A.		1025	-0-	1025	2668	92	1	687	3	Y	222	203	0			19
							2	4	244	9							
08	T. A.		6968	-0-	6968	9636	173	1	5886	3	Y	812	820	0			11
							16	4	893	9							
09	16014	X	6378	-0-	-9636	-0-	108	1	5449	3	Y	735	738	0			8
							12	4	809	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	81	1	5713	3	Y	912	902	0			10
							1	4	1003	9							
*01	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	190	197	0			3
							1	4	209	9							
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

*04	8040	X	6368	-0-	-1672	-0-	85	1	5852	3	N	392	390	0			14
							431	9									
*05	7936	X	6793	-0-	-1143	-0-	90	1	6205	3	N	448	452	0			10
							5	4	493	9							
06	7680	X	5384	-0-	-2296	-0-	131	1	4856	3	N	360	362	0			8
							1	4	396	9							
07	7688	X	5245	-0-	-2443	-0-	117	1	4754	3	N	338	336	0			10
							2	4	372	9							
08	7502	X	5676	-0-	-1826	-0-	152	1	5115	3	N	370	370	0			10
							2	4	407	9							
09	6540	X	6231	-0-	-309	-0-	141	1	5677	3	N	372	374	0			8
							4	4	409	9							
10	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	115	1	5996	3	N	293	293	0			8
							7	4	322	9							
11	5520	X	4126	-0-	-1394	-0-	89	1	3815	3	N	200	199	0			9
							2	4	220	9							
*12	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	127	1	4787	3	N	398	395	0			12
							1	4	438	9							
*01	6479	X	4347	-0-	-2132	-0-	107	1	3887	3	N	320	322	0			10
							1	4	352	9							
02	6061	X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					N	NO RPT					10

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	178	1	2505	3	Y	346	339	0			38
							7	4	381	9							
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	245	1	3477	3	Y	290	297	0			31
							6	4	319	9							
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	246	1	3421	3	Y	264	268	0			27
							2	4	290	9							
07	2325	X	2304	-0-	-21	-0-	154	1	1896	3	Y	230	217	0			40
							1	4	253	9							
08	2325	X	1911	-0-	-414	-0-	130	1	1560	3	Y	200	223	0			17
							1	4	220	9							
09	2250	X	2061	-0-	-189	-0-	244	1	1670	3	Y	133	133	0			17
							1	4	146	9							
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	405	1	2383	3	Y	197	192	0			22
							2	4	217	9							
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	517	1	2758	3	Y	303	251	0			74
							2	4	333	9							
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	464	1	2822	3	Y	284	335	0			23
							2	4	312	9							
*01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	449	1	2754	3	Y	322	315	0			30
							2	4	354	9							
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 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
*04	13620	X	7429	-0-	-6191	-0-	55	1	6055	3	Y	1199	1181	0			45
							1319	9									
05	14074	X	5754	-0-	-8320	-0-	56	1	5496	3	Y	184	218	0			11
							202	9									
06	13620	X	5945	-0-	-7675	-0-	63	1	5735	3	Y	134	137	0			8
							147	9									
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	67	1	4924	3	Y	195	192	0			11
							215	9									
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	66	1	4850	3	Y	145	147	0			9
							160	9									
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	101	1	7703	3	Y	440	424	0			25
							484	9									
10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	186	1	7664	3	Y	1102	1103	0			24
							1212	9									
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	131	1	6358	3	Y	571	579	0			16
							2	4	628	9							
*12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	219	1	6557	3	Y	442	446	0			12
							486	9									
*01	DLQ	G-10	7425	-0-	7425	7425	163	1	6688	3	Y	522	521	0			13
							574	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7425					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	136	1	1900	3	Y	338	329	0			37
							5	4	372	9							
05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	175	1	2501	3	Y	338	339	0			36
							5	4	372	9							
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	225	1	3133	3	Y	339	340	0			35
							2	4	373	9							
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	214	1	2636	3	Y	345	321	0			59
							2	4	380	9							
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	232	1	2779	3	Y	416	441	0			34
							2	4	458	9							
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	414	1	2838	3	Y	407	392	0			49
							2	4	448	9							
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	499	1	2940	3	Y	449	447	0			51
							2	4	494	9							
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	444	1	2363	3	Y	285	260	0			76
							1	4	314	9							
*12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	392	1	2389	3	Y	285	338	0			23
							2	4	314	9							
*01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	431	1	2645	3	Y	340	331	0			32
							2	4	374	9							
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	538	-0-	-722	-0-	19	1	501	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*05	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	44	1	1160	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
06	2580	X	984	-0-	-1596	-0-	20	1	947	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	930	N	115	-0-	-815	-0-	2	1	103	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	1260	N	538	-0-	-722	-0-	12	1	503	3	Y	17	17	0			1
							4	4	19	9							
10	1364	X	659	-0-	-705	-0-	10	1	626	3	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
11	1320	X	26	-0-	-1294	-0-	23	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
*12	1364	X	114	-0-	-1250	-0-	1	1	93	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
02	116	X	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	223	1	5807	3	Y	697	702	0			13
							767	9									
*05	6975	X	6177	-0-	-798	-0-	201	1	5341	3	Y	576	574	0			15
							1	4	634	9							
06	6750	X	4912	-0-	-1838	-0-	92	1	4318	3	Y	455	450	0	9	1	11
							1	4	501	9							
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	111	1	5243	3	Y	514	515	0			10
							7	4	565	9							
08	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	115	1	5148	3	Y	548	544	0			14
							4	4	603	9							
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	126	1	5102	3	Y	513	511	0			16
							38	4	564	9							
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	88	1	5385	3	Y	569	567	0			18
							14	4	626	9							
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	51	1	5309	3	Y	567	570	0			15
							18	4	624	9							
*12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	103	1	6154	3	Y	621	617	0			19
							5	4	683	9							
*01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	179	1	5898	3	Y	645	641	0			23
							1	4	710	9							
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18570	X	7594	-0-	-10976	-0-	103	1	7180	3	Y	282	280	0			7
							1	4	310	9							
*05	19189	X	10648	-0-	-8541	-0-	147	1	10067	3	Y	388	389	0			6
							7	4	427	9							
06	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	273	1	10056	3	Y	475	475	0			6
							1	4	523	9							
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	259	1	10526	3	Y	514	511	0			9
							4	4	565	9							
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	315	1	10602	3	Y	488	487	0			10
							4	4	537	9							
09	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	261	1	10483	3	Y	471	473	0			8
							7	4	518	9							
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	166	1	8590	3	Y	412	413	0			7
							10	4	453	9							
11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	192	1	8210	3	Y	413	413	0			7
							4	4	454	9							
*12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	192	1	7294	3	Y	344	342	0			9
							2	4	378	9							
*01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	248	1	8927	3	Y	412	412	0			9
							1	4	453	9							
02	8294	X	NO RPT	-0-	-8294	-0-					Y	NO RPT					9

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 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	7874	-0-	-2566	-0-	100	1	6925	3	Y	772	768	0			29
							849	9									
*05	10788	X	9213	-0-	-1575	-0-	117	1	8066	3	Y	931	937	0			23
							6	4	1024	9							
06	10440	X	8193	-0-	-2247	-0-	191	1	7046	3	Y	868	872	0			19
							1	4	955	9							
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	184	1	7505	3	Y	881	876	0			24
							3	4	969	9							
08	8525	X	6815	-0-	-1710	-0-	180	1	6038	3	Y	541	543	0			22
							2	4	595	9							
09	8250	X	4563	-0-	-3687	-0-	90	1	3644	3	Y	751	754	0			19
							3	4	826	9							
10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	149	1	7740	3	Y	1075	1074	0			20
							9	4	1183	9							
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	178	1	7602	3	Y	938	937	0			21
							3	4	1032	9							
*12	8525	X	5718	-0-	-2807	-0-	133	1	5023	3	Y	510	509	0			22
							1	4	561	9							
*01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	134	1	4857	3	Y	595	597	0			20
							1	4	655	9							
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 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
*04	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	146	1	10172	3	Y	436	433	0			17
							1	4	480	9							
*05	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	140	1	9609	3	Y	469	473	0			13
							7	4	516	9							
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
07	16740	X	6813	-0-	-9927	-0-	152	1	6185	3	Y	431	428	0			14
							2	4	474	9							
08	14415	X	7207	-0-	-7208	-0-	192	1	6480	3	Y	484	484	0			14
							3	4	532	9							
09	10080	X	6256	-0-	-3824	-0-	142	1	5692	3	Y	380	384	0			10
							4	4	418	9							
10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	190	1	9820	3	Y	585	584	0			11
							11	4	644	9							
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	201	1	8598	3	Y	515	514	0			12
							4	4	567	9							
*12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	231	1	8765	3	Y	469	467	0			14
							2	4	516	9							
*01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	192	1	6905	3	Y	378	380	0			12
							1	4	416	9							
02	6728	X	NO RPT	-0-	-6728	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 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
*04	15180	X	8901	-0-	-6279	-0-	120	1	8364	3	Y	378	377	0			20
							1	4	416	9							
*05	14880	X	11184	-0-	-3696	-0-	151	1	10417	3	Y	553	557	0			16
							8	4	608	9							
06	14400	X	8328	-0-	-6072	-0-	202	1	7437	3	Y	625	628	0			13
							1	4	688	9							
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	243	1	9878	3	Y	944	938	0			19
							4	4	1038	9							
08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	303	1	10220	3	Y	908	907	0			20
							4	4	999	9							
09	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	253	1	10162	3	Y	866	872	0			14
							7	4	953	9							
10	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	199	1	10323	3	Y	898	898	0			14
							12	4	988	9							
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	229	1	9779	3	Y	868	867	0			15
							4	4	955	9							
*12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	241	1	9128	3	Y	683	680	0			18
							2	4	751	9							
*01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	249	1	8968	3	Y	704	706	0			16
							1	4	774	9							
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	261	1	10465	3	Y	1809	1839	0			38
							1990	9									
*05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	160	1	6461	3	Y	2156	2154	0			40
							2	4	2372	9							
06	7380	X	6432	-0-	-948	-0-	141	1	4924	3	Y	1237	1243	0			34
							6	4	1361	9							
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	233	1	6976	3	Y	1904	1889	0			49
							4	4	2094	9							
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	226	1	6008	3	Y	1791	1810	0			30
							9	4	1970	9							
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	219	1	5457	3	Y	1312	1309	0			33
							2	4	1443	9							
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	64	1	5442	3	Y	1010	1002	0			41
							7	4	1111	9							
11	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	37	1	4476	3	Y	838	842	0			37
							4	4	922	9							
*12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	53	1	5387	3	Y	1062	1065	0			34
							1	4	1168	9							
*01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	64	1	6117	3	Y	1288	1285	0			37
							1417	9									
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 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
*04	6540	X	6059	-0-	-481	-0-	133	1	5334	3	Y	538	560	0			23
							592	9									
*05	6758	X	5456	-0-	-1302	-0-	108	1	4372	3	Y	886	885	0			24
							1	4	975	9							
06	6540	X	5873	-0-	-667	-0-	129	1	4505	3	Y	1122	1119	0			27
							5	4	1234	9							
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	215	1	6435	3	Y	2361	2338	0			50
							4	4	2597	9							
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	193	1	5147	3	Y	1538	1561	0			27
							8	4	1692	9							
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	199	1	4974	3	Y	1350	1346	0			31
							2	4	1485	9							
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	49	1	4230	3	Y	985	978	0			38
							6	4	1084	9							
11	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	29	1	3490	3	Y	712	717	0			33
							3	4	783	9							
*12	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	28	1	2840	3	Y	631	638	0			26
							694	9									
*01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	42	1	4027	3	Y	923	919	0			30
							1015	9									
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18090	X	15695	-0-	-2395	-0-	347	1	13940	3	Y	1279	1312	0			36
							1	4	1407	9							
*05	18693	X	12383	-0-	-6310	-0-	246	1	9960	3	Y	1976	1972	0			40
							3	4	2174	9							
06	18090	X	11576	-0-	-6514	-0-	263	1	9168	3	Y	1941	1939	0			42
							10	4	2135	9							
07	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	414	1	12419	3	Y	3088	3062	0			68
							8	4	3397	9							
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	413	1	10968	3	Y	2585	2613	0			40
							16	4	2844	9							
09	12390	X	12310	-0-	-80	-0-	388	1	9673	3	Y	2041	2036	0			45
							4	4	2245	9							
10	12803	X	11820	-0-	-983	-0-	113	1	9672	3	Y	1838	1821	0			62
							13	4	2022	9							
11	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	94	1	11300	3	Y	2518	2509	0			71
							10	4	2770	9							
*12	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	118	1	11933	3	Y	2861	2864	0			68
							1	4	3147	9							
*01	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	101	1	9725	3	Y	2133	2143	0			58
							1	4	2346	9							
02	8816	X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	153	1	10644	3	Y	1063	1081	0			49
							3	4	1169	9							
*05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	169	1	10829	3	Y	1042	1050	0			41
							5	4	1146	9							
06	10200	X	10096	-0-	-104	-0-	192	1	8995	3	Y	818	810	0			49
							9	4	900	9							
07	DLQ G-10		10441	-0-	10441	10441	202	1	9550	3	Y	616	632	0			33
							11	4	678	9							
08	DLQ G-10		11961	-0-	11961	22402	262	1	10851	3	Y	763	746	0			50
							9	4	839	9							
09	32567	X	10165	-0-	-22402	-0-	211	1	8961	3	Y	897	904	0			43
							6	4	987	9							
10	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	276	1	8863	3	Y	1011	1015	0			39
							7	4	1112	9							
11	11610	X	8789	-0-	-2821	-0-	103	1	7581	3	Y	1001	983	0			57
							4	4	1101	9							
*12	11997	X	8176	-0-	-3821	-0-	62	1	6978	3	Y	1028	1029	0			56
							5	4	1131	9							
*01	11284	X	7634	-0-	-3650	-0-	63	1	6667	3	Y	816	816	0			56
							6	4	898	9							
02	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 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
*04	8460	X	7429	-0-	-1031	-0-	100	1	6888	3	Y	400	408	0			20
							1	4	440	9							
*05	8525	X	7473	-0-	-1052	-0-	108	1	6944	3	Y	380	384	0			16
							3	4	418	9							
06	8070	X	6606	-0-	-1464	-0-	131	1	6129	3	Y	309	306	0			19
							6	4	340	9							
07	DLQ G-10		6734	-0-	6734	6734	136	1	6342	3	Y	227	233	0			13
							6	4	250	9							
08	DLQ G-10		6637	-0-	6637	13371	150	1	6211	3	Y	246	241	0			18
							5	4	271	9							
09	19710	X	6339	-0-	-13371	-0-	137	1	5816	3	Y	347	349	0			16
							4	4	382	9							
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	187	1	5974	3	Y	398	400	0			14
							4	4	438	9							
11	6600	X	5242	-0-	-1358	-0-	65	1	4798	3	Y	343	337	0			20
							2	4	377	9							
*12	6727	X	5098	-0-	-1629	-0-	42	1	4628	3	Y	386	386	0			20
							3	4	425	9							
*01	6572	X	5561	-0-	-1011	-0-	49	1	5101	3	Y	370	369	0			21
							4	4	407	9							
02	6148	X	NO RPT	-0-	-6148	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10050	X	7568	-0-	-2482	-0-	166	1	6652	3	Y	682	721	0			35
							750	9									
*05	10385	X	6720	-0-	-3665	-0-	128	1	5138	3	Y	1321	1319	0			37
							1	4	1453	9							
06	10050	X	6103	-0-	-3947	-0-	131	1	4546	3	Y	1292	1292	0			37
							5	4	1421	9							
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	244	1	7324	3	Y	1962	1946	0			53
							5	4	2158	9							
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	259	1	6868	3	Y	1646	1667	0			32
							10	4	1811	9							
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	259	1	6449	3	Y	1285	1282	0			35
							2	4	1414	9							
10	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	66	1	5645	3	Y	639	637	0			37
							7	4	703	9							
11	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	43	1	5074	3	Y	920	916	0			41
							4	4	1012	9							
*12	6634	X	5505	-0-	-1129	-0-	43	1	4454	3	Y	915	922	0			34
							1	4	1007	9							
*01	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	42	1	4045	3	Y	844	845	0			33
							928	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	3	Y	534	507	0			100
							7	4	587	9							
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	288	1	2196	3	Y	526	517	0			109
							8	4	579	9							
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	432	1	2768	3	Y	504	532	0			81
							39	4	554	9							
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	393	1	2669	3	Y	330	340	0			71
							10	4	363	9							
08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	329	1	2080	3	Y	195	229	0			37
							5	4	215	9							
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	378	1	2358	3	Y	205	200	0			42
							2	4	226	9							
10	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	374	1	2395	3	Y	187	199	0			30
							206	9									
11	2940	X	974	-0-	-1966	-0-	61	1	734	3	Y	162	169	0			23
							1	4	178	9							
*12	3038	X	1940	-0-	-1098	-0-	190	1	1466	3	Y	253	240	0			36
							6	4	278	9							
*01	3069	X	1283	-0-	-1786	-0-	158	1	973	3	Y	137	144	0			29
							1	4	151	9							
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					Y	NO RPT					29

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
*04	4140	X	2897	-0-	-1243	-0-	297	1	2251	3	Y	312	319	0			64
							6	4	343	9							
*05	4278	X	2798	-0-	-1480	-0-	303	1	2301	3	Y	169	192	0			41
							8	4	186	9							
06	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	440	1	2824	3	Y	345	335	0			51
							40	4	380	9							
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	567	1	3849	3	Y	494	450	0			95
							14	4	543	9							
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	516	1	3263	3	Y	285	327	0			53
							7	4	314	9							
09	3690	X	3276	-0-	-414	-0-	416	1	2590	3	Y	244	245	0			52
							2	4	268	9							
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	545	1	3492	3	Y	349	347	0			54
							384	9									
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	305	1	3715	3	Y	287	299	0			42
							7	4	316	9							
*12	4309	X	3472	-0-	-837	-0-	360	1	2783	3	Y	289	287	0			44
							11	4	318	9							
*01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	465	1	2874	3	Y	248	243	0			49
							4	4	273	9							
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					Y	NO RPT					49

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

*04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	232	1	1754	3	Y	271	269	0			53
							5	4	298	9							
*05	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	295	1	2243	3	Y	163	179	0			37
							8	4	179	9							
06	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	306	1	1963	3	Y	190	197	0			30
							28	4	209	9							
07	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	211	1	1433	3	Y	152	150	0			32
							5	4	167	9							
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	177	1	1124	3	Y	126	135	0			23
							3	4	139	9							
09	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	291	1	1819	3	Y	231	209	0			45
							2	4	254	9							
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	297	1	1904	3	Y	439	418	0			66
							483	9									
11	3000	N	3816	-0-	816	816	257	1	3135	3	Y	380	390	0			56
							6	4	418	9							
*12	3100	N	3728	-0-	628	1444	383	1	2964	3	Y	335	338	0			53
							12	4	369	9							
*01	3100	N	3895	-0-	795	2239	497	1	3072	3	Y	293	287	0			59
							4	4	322	9							
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	64					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10620	X	9586	-0-	-1034	-0-	126	1	8718	3	Y	673	682	0			30
							2	4	740	9							
*05	10912	X	9416	-0-	-1496	-0-	134	1	8567	3	Y	647	651	0			26
							3	4	712	9							
06	10020	X	8879	-0-	-1141	-0-	171	1	8082	3	Y	561	555	0			32
							9	4	617	9							
07	DLQ G-10		8734	-0-	8734	8734	172	1	8110	3	Y	403	414	0			21
							9	4	443	9							
08	DLQ G-10		8790	-0-	8790	17524	195	1	8069	3	Y	472	461	0			32
							7	4	519	9							
09	26722	X	9198	-0-	-17524	-0-	193	1	8217	3	Y	711	714	0			29
							6	4	782	9							
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	242	1	7739	3	Y	755	757	0			27
							6	4	831	9							
11	8760	X	7786	-0-	-974	-0-	94	1	6900	3	Y	717	705	0			39
							3	4	789	9							
*12	9052	X	6915	-0-	-2137	-0-	56	1	6089	3	Y	697	699	0			37
							3	4	767	9							
*01	8401	X	6749	-0-	-1652	-0-	57	1	6078	3	Y	553	553	0			37
							6	4	608	9							
02	7859	X	NO RPT	-0-	-7859	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10290	X	9501	-0-	-789	-0-	121	1	8402	3	Y	887	908	0			46
							2	4	976	9							
*05	10757	X	10110	-0-	-647	-0-	139	1	8864	3	Y	1004	1010	0			40
							3	4	1104	9							
06	10410	X	9986	-0-	-424	-0-	188	1	8802	3	Y	897	887	0			50
							9	4	987	9							
07	DLQ G-10		8730	-0-	8730	8730	169	1	7957	3	Y	541	559	0			32
							9	4	595	9							
08	DLQ G-10		5186	-0-	5186	13916	113	1	4685	3	Y	349	343	0			38
							4	4	384	9							
09	21989	X	8073	-0-	-13916	-0-	166	1	7075	3	Y	752	755	0			35
							5	4	827	9							
10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	243	1	7787	3	Y	980	982	0			33
							6	4	1078	9							
11	9450	X	6715	-0-	-2735	-0-	78	1	5723	3	Y	829	816	0			46
							2	4	912	9							
*12	8742	X	6667	-0-	-2075	-0-	51	1	5592	3	Y	928	927	0			47
							3	4	1021	9							
*01	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	62	1	6624	3	Y	922	919	0			50
							6	4	1014	9							
02	7511	X	NO RPT	-0-	-7511	-0-					Y	NO RPT					50

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
*04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	114	1	7939	3	Y	592	606	0			35
							2	4	651	9							
*05	8680	X	8578	-0-	-102	-0-	123	1	7823	3	Y	572	577	0			30
							3	4	629	9							
06	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	146	1	6871	3	Y	485	479	0			36
							7	4	534	9							
07	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	150	1	7075	3	Y	364	374	0			26
							8	4	400	9							
08	DLQ G-10		8159	-0-	8159	15792	181	1	7512	3	Y	417	408	0			35
							7	4	459	9							
09	23243	X	7451	-0-	-15792	-0-	157	1	6683	3	Y	552	556	0			31
							4	4	607	9							
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	207	1	6613	3	Y	642	644	0			29
							5	4	706	9							
11	7560	X	6522	-0-	-1038	-0-	78	1	5724	3	Y	653	641	0			41
							2	4	718	9							
*12	7812	X	6125	-0-	-1687	-0-	48	1	5337	3	Y	670	671	0			40
							3	4	737	9							
*01	6820	X	6283	-0-	-537	-0-	54	1	5595	3	Y	573	573	0			40
							4	4	630	9							
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	8580	X	7947	-0-	-633	-0-	105	1	7234	3	Y	552	563	0			26
							1	4	607	9							
*05	8866	X	7773	-0-	-1093	-0-	111	1	7106	3	Y	503	508	0			21
							3	4	553	9							
06	8490	X	7353	-0-	-1137	-0-	143	1	6704	3	Y	454	449	0			26
							7	4	499	9							
07	DLQ G-10		7120	-0-	7120	7120	140	1	6618	3	Y	322	330	0			18
							8	4	354	9							
08	DLQ G-10		6582	-0-	6582	13702	147	1	6082	3	Y	316	309	0			25
							5	4	348	9							
09	19964	X	6262	-0-	-13702	-0-	134	1	5653	3	Y	429	433	0			21
							3	4	472	9							
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	168	1	5364	3	Y	474	476	0			19
							4	4	521	9							
11	6990	X	5285	-0-	-1705	-0-	64	1	4712	3	Y	461	453	0			27
							2	4	507	9							
*12	7130	X	5310	-0-	-1820	-0-	42	1	4701	3	Y	513	512	0			28
							3	4	564	9							
*01	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	45	1	4620	3	Y	442	441	0			29
							3	4	486	9							
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	161	1	11210	3	Y	933	953	0			50
							3	4	1026	9							
*05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	171	1	10966	3	Y	817	827	0			40
							5	4	899	9							
06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	205	1	9643	3	Y	676	668	0			48
							10	4	744	9							
07	DLQ G-10		10356	-0-	10356	10356	203	1	9589	3	Y	503	517	0			34
							11	4	553	9							
08	DLQ G-10		10855	-0-	10855	21211	241	1	9988	3	Y	561	549	0			46
							9	4	617	9							
09	31773	X	10562	-0-	-21211	-0-	221	1	9430	3	Y	822	828	0			40
							7	4	904	9							
10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	295	1	9451	3	Y	911	914	0			37
							7	4	1002	9							
11	10590	X	8250	-0-	-2340	-0-	98	1	7273	3	Y	795	782	0			50
							4	4	875	9							
*12	10974	X	8855	-0-	-2119	-0-	70	1	7742	3	Y	944	942	0			52
							5	4	1038	9							
*01	10075	X	9148	-0-	-927	-0-	77	1	8144	3	Y	836	834	0			54
							7	4	920	9							
02	9425	X	NO RPT	-0-	-9425	-0-					Y	NO RPT					54

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
*04	6690	X	6082	-0-	-608	-0-	81	1	5565	3	Y	395	402	0			17
							1	4	435	9							
*05	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	90	1	5756	3	Y	410	412	0			15
							2	4	451	9							
06	6300	X	5548	-0-	-752	-0-	108	1	5082	3	Y	321	318	0			18
							5	4	353	9							
07	DLQ G-10		5469	-0-	5469	5469	109	1	5113	3	Y	220	226	0			12
							5	4	242	9							
08	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10764	118	1	4897	3	Y	251	246	0			17
							4	4	276	9							
09	15985	X	5221	-0-	-10764	-0-	111	1	4712	3	Y	359	362	0			14
							3	4	395	9							
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	147	1	4699	3	Y	417	418	0			13
							3	4	459	9							
11	5550	X	4491	-0-	-1059	-0-	55	1	3989	3	Y	405	398	0			20
							1	4	446	9							
*12	5456	X	4479	-0-	-977	-0-	36	1	3928	3	Y	466	465	0			21
							2	4	513	9							
*01	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	37	1	3898	3	Y	351	351	0			21
							3	4	386	9							
02	4785	X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT					21

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
*04	12270	X	11272	-0-	-998	-0-	147	1	10179	3	Y	858	874	0			38
							2	4	944	9							
*05	12679	X	11010	-0-	-1669	-0-	155	1	9941	3	Y	826	833	0			31
							5	4	909	9							
06	11940	X	10023	-0-	-1917	-0-	194	1	9076	3	Y	676	669	0			38
							9	4	744	9							
07	DLQ G-10		9793	-0-	9793	9793	193	1	9066	3	Y	476	489	0			25
							10	4	524	9							
08	DLQ G-10		9438	-0-	9438	19231	208	1	8632	3	Y	536	524	0			37
							8	4	590	9							
09	28537	X	9306	-0-	-19231	-0-	194	1	8256	3	Y	773	778	0			32
							6	4	850	9							
10	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	266	1	8526	3	Y	861	864	0			29
							7	4	947	9							
11	9480	X	8003	-0-	-1477	-0-	95	1	6983	3	Y	838	823	0			44
							3	4	922	9							
*12	9796	X	7619	-0-	-2177	-0-	59	1	6603	3	Y	865	866	0			43
							5	4	952	9							
*01	8556	X	7597	-0-	-959	-0-	63	1	6699	3	Y	754	753	0			44
							6	4	829	9							
02	8004	X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT					44

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
*04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	109	1	7596	3	Y	537	546	0			23
							2	4	591	9							
*05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	118	1	7538	3	Y	492	496	0			19
							3	4	541	9							
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	139	1	6505	3	Y	415	410	0			24
							6	4	457	9							
07	DLQ G-10		6998	-0-	6998	6998	139	1	6537	3	Y	286	294	0			16
							7	4	315	9							
08	DLQ G-10		7279	-0-	7279	14277	163	1	6740	3	Y	336	329	0			23
							6	4	370	9							
09	21190	X	6913	-0-	-14277	-0-	147	1	6238	3	Y	476	479	0			20
							4	4	524	9							
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	167	1	5336	3	Y	419	422	0			17
							4	4	461	9							
11	7110	X	5819	-0-	-1291	-0-	72	1	5277	3	Y	425	417	0			25
							2	4	468	9							
*12	7316	X	5223	-0-	-2093	-0-	42	1	4622	3	Y	506	505	0			26
							2	4	557	9							
*01	6665	X	5222	-0-	-1443	-0-	45	1	4699	3	Y	432	431	0			27
							3	4	475	9							
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					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 #: 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
*04	6930	X	5830	-0-	-1100	-0-	216	1	4547	3	Y	969	965	0			40
							1	4	1066	9							
*05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	335	1	6473	3	Y	1275	951	0	322	1	42
							36	4	1403	9							
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	326	1	6164	3	Y	1021	1030	0			33
							4	4	1123	9							
07	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	460	1	8119	3	Y	1019	1015	0			37
							22	4	1121	9							
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	336	1	5617	3	Y	780	784	0			33
							19	4	858	9							
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	367	1	6812	3	Y	948	940	0			41
							4	4	1043	9							
10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	307	1	7590	3	Y	1086	1084	0			43
							5	4	1195	9							
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	3	Y	899	913	0			29
							3	4	989	9							
*12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	406	1	5916	3	Y	897	889	0			37
							51	4	987	9							
*01	7843	X	4099	-0-	-3744	-0-	244	1	3245	3	Y	554	567	0			24
							1	4	609	9							
02	7337	X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					Y	NO RPT					24

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
*04	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	292	1	2321	3	Y	302	312	0			52
							332	9									
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	398	1	2810	3	Y	505	492	0			65
							556	9									
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	328	1	2150	3	Y	332	345	0			52
							365	9									
07	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	358	1	2160	3	Y	345	358	0			39
							380	9									
08	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	400	1	2400	3	Y	365	360	0			44
							402	9									
09	3360	X	2561	-0-	-799	-0-	310	1	1919	3	Y	302	311	0			35
							332	9									
10	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	313	1	1927	3	Y	359	328	0			66
							395	9									
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	369	1	2278	3	Y	494	481	0			79
							3	4	543	9							
*12	3224	X	2895	-0-	-329	-0-	273	1	2132	3	Y	442	460	0			61
							4	4	486	9							
*01	2976	X	1892	-0-	-1084	-0-	33	1	1497	3	Y	329	350	0			40
							362	9									
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					40

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
*04	14B2 EXT	6978	-0-	6978	6978	33	1	4745	3	Y	1979	1613	1			366
						23	4	2177	9							
*05	14B2 EXT	3257	-0-	3257	10235	14	1	2584	3	Y	593	680	1			279
						7	4	652	9							
06	T. A.	2555	-0-	2555	12790	32	1	2086	3	Y	390	535	1			134
						8	4	429	9							
*07	14708 X	1918	-0-	-12790	-0-	54	1	1405	3	Y	412	406	1			140
						6	4	453	9							
08	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	7	1	1490	3	Y	392	415	1			117
						3	4	431	9							
09	1920 X	202	-0-	-1718	-0-	7	1	130	3	Y	59	94	1			82
						65	9									
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	13	1			154
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	44	1	1876	3	Y	862	963	1			53
						69	4	948	9							
*12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	20	1	1708	3	Y	405	449	1			9
						68	4	446	9							
*01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

*04	10740 X	6464	-0-	-4276	-0-	84	1	5802	3	N	525	522	0			23
						578	9									
*05	11098 X	9177	-0-	-1921	-0-	121	1	8325	3	N	659	664	0			18
						6	4	725	9							
06	10350 X	7813	-0-	-2537	-0-	190	1	7016	3	N	551	553	0			16
						1	4	606	9							
07	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	179	1	7303	3	N	550	547	0			19
						3	4	605	9							
08	7192 X	4741	-0-	-2451	-0-	127	1	4274	3	N	307	308	0			18
						2	4	338	9							
09	6960 X	4426	-0-	-2534	-0-	99	1	4002	3	N	293	296	0			15
						3	4	322	9							
10	7192 X	5796	-0-	-1396	-0-	100	1	5196	3	N	449	449	0			15
						6	4	494	9							
11	6960 X	6591	-0-	-369	-0-	139	1	5941	3	N	462	461	0			16
						3	4	508	9							
*12	7192 X	5735	-0-	-1457	-0-	136	1	5136	3	N	420	418	0			18
						1	4	462	9							
*01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	128	1	4639	3	N	408	409	0			17
						1	4	449	9							
02	4698 X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	11659	-0-	-3101	-0-	153	1	10651	3	Y	776	772	0			30
							1	4	854	9							
*05	15252	X	12284	-0-	-2968	-0-	162	1	11159	3	Y	868	874	0			24
							8	4	955	9							
06	14760	X	11368	-0-	-3392	-0-	277	1	10179	3	Y	828	831	0			21
							1	4	911	9							
07	11749	X	11194	-0-	-555	-0-	247	1	10037	3	Y	824	819	0			26
							4	4	906	9							
08	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	299	1	10087	3	Y	817	817	0			26
							4	4	899	9							
09	11310	X	10612	-0-	-698	-0-	236	1	9512	3	Y	779	784	0			21
							7	4	857	9							
10	11687	X	10972	-0-	-715	-0-	189	1	9795	3	Y	888	888	0			21
							11	4	977	9							
11	11370	X	10623	-0-	-747	-0-	221	1	9444	3	Y	867	867	0			21
							4	4	954	9							
*12	11315	X	9828	-0-	-1487	-0-	232	1	8793	3	Y	728	725	0			24
							2	4	801	9							
*01	9920	X	9894	-0-	-26	-0-	243	1	8758	3	Y	811	814	0			21
							1	4	892	9							
02	9280	X	NO RPT	-0-	-9280	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 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
*04	11490	X	9384	-0-	-2106	-0-	124	1	8657	3	Y	547	545	0			21
							1	4	602	9							
*05	11873	X	10309	-0-	-1564	-0-	138	1	9460	3	Y	640	645	0			16
							7	4	704	9							
06	11490	X	6905	-0-	-4585	-0-	170	1	6253	3	Y	437	440	0			13
							1	4	481	9							
07	10943	X	5942	-0-	-5001	-0-	133	1	5388	3	Y	381	379	0			15
							2	4	419	9							
08	10943	X	5009	-0-	-5934	-0-	133	1	4488	3	Y	351	352	0			14
							2	4	386	9							
09	9720	X	5990	-0-	-3730	-0-	134	1	5395	3	Y	415	418	0			11
							4	4	457	9							
10	10044	X	8098	-0-	-1946	-0-	140	1	7226	3	Y	658	657	0			12
							8	4	724	9							
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	148	1	6335	3	Y	597	596	0			13
							3	4	657	9							
*12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	184	1	6970	3	Y	575	572	0			16
							2	4	633	9							
*01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	555	557	0			14
							1	4	611	9							
02	7279	X	NO RPT	-0-	-7279	-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 #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	3300	-0-	-2340	-0-	41	1	2851	3	Y	371	370	0			15
							408	9									
*05	5828	X	3510	-0-	-2318	-0-	43	1	2953	3	Y	465	468	0			12
							2	4	512	9							
06	5400	X	3062	-0-	-2338	-0-	70	1	2546	3	Y	405	407	0			10
							446	9									
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	56	1	2285	3	Y	335	334	0			11
							1	4	369	9							
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	161	1	5422	3	Y	899	894	0			16
							2	4	989	9							
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	105	1	4232	3	Y	761	766	0			11
							3	4	837	9							
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	77	1	3990	3	Y	753	753	0			11
							5	4	828	9							
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	Y	592	592	0			11
							2	4	651	9							
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	110	1	4174	3	Y	614	611	0			14
							1	4	675	9							
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	3	Y	518	521	0			11
							1	4	570	9							
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	4597	-0-	-3323	-0-	62	1	4273	3	Y	238	238	0			12
							262	9									
*05	8184	X	5004	-0-	-3180	-0-	67	1	4586	3	Y	316	318	0			10
							3	4	348	9							
06	6420	X	3221	-0-	-3199	-0-	82	1	3007	3	Y	120	122	0			8
							132	9									
07	3844	X	2753	-0-	-1091	-0-	64	1	2594	3	Y	85	84	0			9
							1	4	94	9							
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	135	1	4561	3	Y	162	162	0			9
							2	4	178	9							
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	116	1	4632	3	Y	544	544	0			9
							3	4	598	9							
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	101	1	5233	3	Y	581	581	0			9
							6	4	639	9							
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	116	1	4944	3	Y	491	491	0			9
							2	4	540	9							
*12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	133	1	5026	3	Y	423	421	0			11
							1	4	465	9							
*01	5549	X	4871	-0-	-678	-0-	119	1	4310	3	Y	401	403	0			9
							1	4	441	9							
02	5307	X	NO RPT	-0-	-5307	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2730	X	1841	-0-	-889	-0-	178	1	1350	3	Y	281	304	0			64
							4	4	309	9							
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	277	1	2109	3	Y	499	462	0			101
							8	4	549	9							
06	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	214	1	1378	3	Y	305	350	0			56
							20	4	336	9							
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	169	1	1146	3	Y	226	231	0			51
							4	4	249	9							
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1622	3	Y	288	289	0			50
							4	4	317	9							
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	227	1	1414	3	Y	323	305	0			68
							1	4	355	9							
10	3100	N	4262	-0-	1162	1162	474	1	3036	3	Y	684	648	0			104
							752	9									
11	3000	N	6897	-0-	3897	5059	438	1	5340	3	Y	1008	972	0			140
							10	4	1109	9							
*12	3100	N	5681	-0-	2581	7640	573	1	4424	3	Y	606	643	0			103
							17	4	667	9							
*01	3100	N	4192	-0-	1092	8732	504	1	3116	3	Y	516	511	0			108
							4	4	568	9							
02	1305	X	NO RPT	-0-	-1305	7427					Y	NO RPT					108

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
*04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	812	1	6148	3	Y	966	939	0			184
							17	4	1063	9							
*05	7254	X	6852	-0-	-402	-0-	694	1	5288	3	Y	773	791	0			166
							20	4	850	9							
06	7020	X	6183	-0-	-837	-0-	742	1	4764	3	Y	554	626	0			94
							68	4	609	9							
07	7223	X	5943	-0-	-1280	-0-	681	1	4626	3	Y	563	544	0			113
							17	4	619	9							
08	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	726	1	4588	3	Y	657	663	0			107
							10	4	723	9							
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	776	1	4848	3	Y	657	631	0			133
							5	4	723	9							
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	801	1	5132	3	Y	596	632	0			97
							656	9									
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	479	1	5844	3	Y	600	612	0			85
							11	4	660	9							
*12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	715	1	5528	3	Y	605	598	0			92
							22	4	666	9							
*01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	924	1	5712	3	Y	521	510	0			103
							8	4	573	9							
02	6757	X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					Y	NO RPT					103

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	Y	413	412	0			4
							1	4	454	9							
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	80	1	471	3	Y	411	412	0			3
							1	4	452	9							
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	119	1	853	3	Y	391	391	0			3
							6	4	430	9							
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	102	1	726	3	Y	159	159	0			3
							17	4	175	9							
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	85	79	0	7	1	2
							4	4	94	9							
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4050	X	3170	-0-	-880	-0-	337	1	2549	3	Y	252	258	0			53
							7	4	277	9							
*05	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	344	1	2626	3	Y	249	247	0			55
							10	4	274	9							
06	3480	X	2695	-0-	-785	-0-	318	1	2040	3	Y	280	288	0			47
							29	4	308	9							
07	4371	X	2873	-0-	-1498	-0-	328	1	2223	3	Y	285	272	0			60
							8	4	314	9							
08	4371	X	2344	-0-	-2027	-0-	279	1	1763	3	Y	271	283	0			48
							4	4	298	9							
09	4230	X	2458	-0-	-1772	-0-	300	1	1872	3	Y	258	251	0			55
							2	4	284	9							
10	3286	X	2310	-0-	-976	-0-	281	1	1805	3	Y	204	222	0			37
							224	9									
11	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	146	1	1775	3	Y	186	194	0			29
							3	4	205	9							
*12	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	206	1	1589	3	Y	201	198	0			32
							6	4	221	9							
*01	2542	X	1390	-0-	-1152	-0-	164	1	1010	3	Y	195	188	0			39
							1	4	215	9							
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					39

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
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	Y	140	145	0			25
							4	4	154	9							
*05	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	109	1	830	3	Y	114	118	0			21
							3	4	125	9							
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	698	3	Y	166	166	0			21
							10	4	183	9							
07	1271	N	857	-0-	-414	-0-	95	1	640	3	Y	109	111	0			19
							2	4	120	9							
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	509	3	Y	74	83	0			10
							1	4	81	9							
09	990	N	668	-0-	-322	-0-	73	1	454	3	Y	128	117	0			21
							141	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	173	1	1108	3	Y	189	185	0			25
							208	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	107	1	1308	3	Y	168	172	0			21
							3	4	185	9							
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	181	1	1395	3	Y	302	283	0			40
							5	4	332	9							
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	191	1	1184	3	Y	246	240	0			46
							2	4	271	9							
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	3	Y	266	283	0			54
							4	4	293	9							
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	196	1	1493	3	Y	248	251	0			51
							6	4	273	9							
06	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	204	1	1313	3	Y	345	345	0			51
							19	4	380	9							
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	1517	3	Y	358	339	0			70
							6	4	394	9							
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	332	1	2098	3	Y	375	384	0			61
							5	4	413	9							
09	1950	X	1733	-0-	-217	-0-	194	1	1208	3	Y	300	299	0			62
							1	4	330	9							
10	2139	X	1287	-0-	-852	-0-	137	1	875	3	Y	250	272	0			40
							275	9									
11	2760	X	742	-0-	-2018	-0-	44	1	532	3	Y	150	169	0			21
							1	4	165	9							
*12	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	94	1	727	3	Y	217	209	0			29
							3	4	239	9							
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	743	3	Y	179	176	0			32
							1	4	197	9							
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

*04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	184	1	1396	3	Y	122	143	0			29
							4	4	134	9							
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	317	1	2415	3	Y	176	169	0			36
							9	4	194	9							
06	3000	N	3216	-0-	216	216	406	1	2609	3	Y	149	160	0			25
							37	4	164	9							
07	4090	X	3874	-0-	-216	-0-	470	1	3194	3	Y	180	169	0			36
							12	4	198	9							
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	502	1	3172	3	Y	174	180	0			30
							7	4	191	9							
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	483	1	3014	3	Y	150	148	0			32
							3	4	165	9							
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	454	1	2913	3	Y	96	110	0			18
							106	9									
11	3060	X	1415	-0-	-1645	-0-	102	1	1242	3	Y	63	71	0			10
							2	4	69	9							
*12	3162	X	1465	-0-	-1697	-0-	145	1	1117	3	Y	181	166	0			25
							4	4	199	9							
*01	3875	X	1434	-0-	-2441	-0-	172	1	1067	3	Y	175	166	0			34
							2	4	193	9							
02	3567	X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9150	X	4770	-0-	-4380	-0-	62	1	4311	3	Y	361	359	0			15
							397	9									
*05	7874	X	6456	-0-	-1418	-0-	85	1	5846	3	Y	474	477	0			12
							4	4	521	9							
06	7620	X	5386	-0-	-2234	-0-	130	1	4794	3	Y	419	420	0			11
							1	4	461	9							
07	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	128	1	5218	3	Y	449	446	0			14
							2	4	494	9							
08	6262	X	5900	-0-	-362	-0-	156	1	5270	3	Y	429	428	0			15
							2	4	472	9							
09	6180	X	4875	-0-	-1305	-0-	109	1	4366	3	Y	361	364	0			12
							3	4	397	9							
10	6386	X	5173	-0-	-1213	-0-	88	1	4545	3	Y	486	486	0			12
							5	4	535	9							
11	5730	X	5026	-0-	-704	-0-	103	1	4416	3	Y	459	459	0			12
							2	4	505	9							
*12	5921	X	3529	-0-	-2392	-0-	81	1	3061	3	Y	351	349	0			14
							1	4	386	9							
*01	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	77	1	2751	3	Y	279	281	0			12
							307	9									
02	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					12

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2320	3	Y	300	296	0			6
							330	9									
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	267	1	3170	3	Y	310	311	0			5
							341	9									
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	234	1	3323	3	Y	221	223	0			3
							243	9									
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	250	1	3243	3	Y	201	202	0			2
							221	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	207	1	3034	3	Y	231	232	0			1
							254	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	137	1	2787	3	Y	253	252	0			2
							278	9									
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	176	1	3478	3	Y	386	380	0			8
							425	9									
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	236	1	4193	3	Y	462	463	0			7
							508	9									
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	252	1	3880	3	Y	500	499	0			8
							550	9									
*01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	197	1	2565	3	Y	133	139	0			2
							146	9									
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	5256	-0-	-1104	-0-	244	1	3919	3	Y	994	982	0			27
							1093	9									
*05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	407	1	4823	3	Y	1414	1409	0			32
							1555	9									
06	6360	X	5225	-0-	-1135	-0-	267	1	3792	3	Y	1060	1065	0			27
							1166	9									
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	318	1	4114	3	Y	1039	1040	0			26
							1143	9									
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	273	1	4007	3	Y	981	985	0			22
							1079	9									
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	192	1	3909	3	Y	691	693	0			20
							760	9									
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	200	1	3964	3	Y	649	641	0			28
							714	9									
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	188	1	3340	3	Y	414	422	0			20
							455	9									
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	229	1	3535	3	Y	527	525	0			22
							580	9									
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	291	1	3777	3	Y	562	567	0			17
							618	9									
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	5332	-0-	-5888	-0-	240	1	3854	3	Y	1125	1111	0			29
							1238	9									
*05	8339	X	6443	-0-	-1896	-0-	391	1	4630	3	Y	1293	1293	0			29
							1422	9									
06	8070	X	6614	-0-	-1456	-0-	331	1	4693	3	Y	1445	1441	0			33
							1590	9									
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	326	1	4224	3	Y	1244	1246	0			31
							1368	9									
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	281	1	4131	3	Y	1352	1354	0			29
							1487	9									
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	209	1	4256	3	Y	1335	1334	0			30
							1469	9									
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	177	1	3499	3	Y	946	939	0			37
							1041	9									
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	217	1	3852	3	Y	1075	1078	0			34
							1183	9									
*12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	230	1	3549	3	Y	1190	1187	0			37
							1309	9									
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	269	1	3491	3	Y	892	904	0			25
							981	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					25

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 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 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
*04	9120	X	7541	-0-	-1579	-0-	353	1	5666	3	Y	1384	1368	0			39
							1522	9									
*05	9424	X	8627	-0-	-797	-0-	535	1	6347	3	Y	1586	1586	0			39
							1745	9									
06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	508	1	7210	3	Y	2007	1998	0			48
							2208	9									
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	415	1	5367	3	Y	1362	1369	0			41
							1498	9									
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	339	1	4975	3	Y	1380	1385	0			36
							1518	9									
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	218	1	4438	3	Y	1164	1165	0			35
							1280	9									
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	224	1	4446	3	Y	1030	1018	0			47
							1133	9									
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	286	1	5081	3	Y	1108	1114	0			41
							1219	9									
*12	5487	X	4064	-0-	-1423	-0-	200	1	3083	3	Y	710	714	0			37
							781	9									
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	Y	719	728	0			28
							791	9									
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 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
*04	7890	X	7396	-0-	-494	-0-	96	1	6618	3	Y	620	617	0			32
							682	9									
*05	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	102	1	7029	3	Y	758	763	0			27
							5	4	834	9							
06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	180	1	6651	3	Y	634	638	0			23
							1	4	697	9							
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	170	1	6917	3	Y	591	588	0			26
							3	4	650	9							
08	7347	X	5057	-0-	-2290	-0-	136	1	4575	3	Y	313	315	0			24
							2	4	344	9							
09	7110	X	5868	-0-	-1242	-0-	128	1	5153	3	Y	530	532	0			22
							4	4	583	9							
10	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	113	1	5871	3	Y	654	653	0			23
							7	4	719	9							
11	7110	X	6248	-0-	-862	-0-	128	1	5427	3	Y	628	628	0			23
							2	4	691	9							
*12	7347	X	6387	-0-	-960	-0-	146	1	5547	3	Y	629	626	0			26
							2	4	692	9							
*01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	148	1	5342	3	Y	663	666	0			23
							1	4	729	9							
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 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
*04	27240 X	15018	-0-	-12222	-0-	196	1	13602	3	Y	1108	1102	0			38
						1	4	1219	9							
*05	22320 X	10340	-0-	-11980	-0-	139	1	9553	3	Y	583	594	0			27
						7	4	641	9							
06	18060 X	395	-0-	-17665	-0-	10	1	361	3	Y	22	29	0			20
						24	9									
07	13702 X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			19
08	13702 X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			17
09	13260 X	15	-0-	-13245	-0-	14	3	1	9	Y	1	3	0			15
10	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					15
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
*01	T. A.	2796	-0-	2796	2796	71	1	2553	3	Y	156	156	0			15
						172	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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 #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

*04	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	246	1	17063	3	Y	1621	1608	0			26
						1	4	1783	9							
*05	14353 X	8949	-0-	-5404	-0-	119	1	8195	3	Y	572	585	0			13
						6	4	629	9							
06	13890 X	46	-0-	-13844	-0-	1	1	42	3	Y	3	6	0			10
						3	9									
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	1	0			9
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.	4681	-0-	4681	4681	111	1	4026	3	Y	494	492	0			2
						1	4	543	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4681					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 #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	175	1	12176	3	Y	950	945	0			34
							1	4	1045	9							
*05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	142	1	9764	3	Y	862	870	0			26
							7	4	948	9							
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-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.		3790	-0-	3790	3790	99	1	3590	3	Y	91	90	0			1
							1	4	100	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3790					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 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
*04	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	101	1	7009	3	Y	447	445	0			13
							492	9									
*05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	124	1	8495	3	Y	112	116	0			9
							6	4	123	9							
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	217	1	7999	3	Y	106	107	0			8
							1	4	117	9							
07	8618	X	7781	-0-	-837	-0-	180	1	7345	3	Y	230	228	0			10
							3	4	253	9							
08	8618	X	5443	-0-	-3175	-0-	154	1	5193	3	Y	85	87	0			8
							2	4	94	9							
09	8550	X	5341	-0-	-3209	-0-	126	1	5024	3	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
10	8835	X	6290	-0-	-2545	-0-	114	1	5928	3	Y	219	219	0			8
							7	4	241	9							
11	8340	X	5212	-0-	-3128	-0-	112	1	4768	3	Y	300	299	0			9
							2	4	330	9							
*12	7781	X	3964	-0-	-3817	-0-	95	1	3600	3	Y	244	243	0			10
							1	4	268	9							
*01	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	110	1	3979	3	Y	205	206	0			9
							1	4	226	9							
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT					9

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
*04	11910	X	9477	-0-	-2433	-0-	129	1	8992	3	Y	323	322	0			16
							1	4	355	9							
*05	12307	X	9885	-0-	-2422	-0-	132	1	9087	3	Y	599	602	0			13
							7	4	659	9							
06	11910	X	8288	-0-	-3622	-0-	209	1	7713	3	Y	332	335	0			10
							1	4	365	9							
07	8711	X	7321	-0-	-1390	-0-	161	1	6566	3	Y	537	533	0			14
							3	4	591	9							
08	8711	X	6639	-0-	-2072	-0-	172	1	5783	3	Y	620	619	0			15
							2	4	682	9							
09	8430	X	8424	-0-	-6	-0-	177	1	7129	3	Y	1012	1014	0			13
							5	4	1113	9							
10	8711	X	8149	-0-	-562	-0-	146	1	7580	3	Y	376	379	0			10
							9	4	414	9							
11	8280	X	6692	-0-	-1588	-0-	141	1	6035	3	Y	466	465	0			11
							3	4	513	9							
*12	8711	X	5457	-0-	-3254	-0-	121	1	4573	3	Y	693	689	0			15
							1	4	762	9							
*01	8122	X	5659	-0-	-2463	-0-	128	1	4625	3	Y	823	824	0			14
							1	4	905	9							
02	7598	X	NO RPT	-0-	-7598	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	884	1	13676	3	Y	1225	1160	0			124
							1348	9									
*05	10664	X	8550	-0-	-2114	-0-	426	1	7446	3	Y	616	661	0			79
							678	9									
06	10050	X	6988	-0-	-3062	-0-	315	1	6080	3	Y	539	545	0			73
							593	9									
07	9734	X	8612	-0-	-1122	-0-	422	1	7516	3	Y	613	597	0			89
							674	9									
08	9734	X	7839	-0-	-1895	-0-	625	1	6691	3	Y	475	500	0			64
							523	9									
09	9420	X	8347	-0-	-1073	-0-	748	1	7245	3	Y	322	324	0			62
							354	9									
10	8866	X	8084	-0-	-782	-0-	749	1	6927	3	Y	371	370	0			63
							408	9									
11	8340	X	3319	-0-	-5021	-0-	143	1	2864	3	Y	284	285	0			62
							312	9									
*12	8680	X	561	-0-	-8119	-0-	2	1	486	3	Y	66	71	0			57
							73	9									
*01	8680	X	458	-0-	-8222	-0-	390	3	68	9	Y	62	66	0			53
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					53

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
*04	6360	X	5429	-0-	-931	-0-	76	1	5286	3	Y	61	62	0			10
							67	9									
*05	6572	X	5353	-0-	-1219	-0-	75	1	5197	3	Y	70	71	0			9
							4	4	77	9							
06	6360	X	4893	-0-	-1467	-0-	126	1	4657	3	Y	99	101	0			7
							1	4	109	9							
07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	101	1	4133	3	Y	473	469	0			11
							2	4	520	9							
08	5208	X	2633	-0-	-2575	-0-	67	1	2262	3	Y	275	276	0			10
							1	4	303	9							
09	5040	X	1486	-0-	-3554	-0-	32	1	1276	3	Y	161	164	0			7
							1	4	177	9							
10	5208	X	3047	-0-	-2161	-0-	50	1	2601	3	Y	357	357	0			7
							3	4	393	9							
11	4890	X	3096	-0-	-1794	-0-	61	1	2607	3	Y	388	387	0			8
							1	4	427	9							
*12	4743	X	2719	-0-	-2024	-0-	59	1	2248	3	Y	374	372	0			10
							1	4	411	9							
*01	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	57	1	2051	3	Y	336	337	0			9
							370	9									
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	372	1	5961	3	Y	776	774	0			41
							854	9									
*05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	507	1	6009	3	Y	781	787	0			35
							859	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	457	1	6490	3	Y	838	836	0			37
							922	9									
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	583	1	7551	3	Y	959	959	0			37
							1055	9									
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	320	1	4695	3	Y	653	661	0			29
							718	9									
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	230	1	4679	3	Y	775	773	0			31
							853	9									
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	232	1	4602	3	Y	814	803	0			42
							895	9									
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	3	Y	730	737	0			35
							803	9									
*12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	262	1	4034	3	Y	813	810	0			38
							894	9									
*01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	408	1	5305	3	Y	896	903	0			31
							986	9									
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

*04	4350	X	944	-0-	-3406	-0-	41	1	794	3	Y	99	117	0			3
							109	9									
*05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	5010	X	1306	-0-	-3704	-0-	70	1	993	3	Y	221	216	0			5
							243	9									
07	9982	X	7998	-0-	-1984	-0-	461	1	6734	3	Y	730	724	0			11
							803	9									
08	8556	X	4774	-0-	-3782	-0-	242	1	4083	3	Y	408	411	0			8
							449	9									
09	2520	X	1018	-0-	-1502	-0-	54	1	851	3	Y	103	110	0			1
							113	9									
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	7740	X	31	-0-	-7709	-0-	2	1	26	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	7998	X	2206	-0-	-5792	-0-	90	1	1830	3	Y	253	248	0			5
							8	4	278	9							
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	316	1	3978	3	Y	665	658	0			12
							5	4	732	9							
02	986	X	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 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
*04	12030	X	8470	-0-	-3560	-0-	59	1	6548	3	Y	1694	1741	0			66
							1863	9									
05	12431	X	11666	-0-	-765	-0-	94	1	9165	3	Y	2188	2148	0			106
							2407	9									
06	12030	X	6697	-0-	-5333	-0-	67	1	6151	3	Y	435	514	0			27
							479	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	73	1	5377	3	Y	286	296	0			17
							315	9									
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	87	1	6436	3	Y	335	332	0			20
							369	9									
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	84	1	6391	3	Y	639	622	0			37
							703	9									
10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	143	1	5891	3	Y	789	808	0			18
							868	9									
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	110	1	5320	3	Y	438	444	0			12
							1	4	482	9							
*12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	193	1	5780	3	Y	284	288	0			8
							312	9									
*01	DLQ	G-10	5409	-0-	5409	5409	115	1	4708	3	Y	533	529	0			12
							586	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5409					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

*04	8100	X	5445	-0-	-2655	-0-	71	1	4915	3	Y	417	415	0			17
							459	9									
*05	7750	X	6339	-0-	-1411	-0-	83	1	5666	3	Y	533	537	0			13
							4	4	586	9							
06	7050	X	6064	-0-	-986	-0-	146	1	5382	3	Y	486	488	0			11
							1	4	535	9							
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	137	1	5569	3	Y	446	443	0			14
							2	4	491	9							
08	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	135	1	4545	3	Y	346	346	0			14
							2	4	381	9							
09	5970	X	5453	-0-	-517	-0-	126	1	5075	3	Y	225	228	0			11
							4	4	248	9							
10	6169	X	6135	-0-	-34	-0-	111	1	5744	3	Y	249	249	0			11
							6	4	274	9							
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	131	1	5624	3	Y	340	340	0			11
							3	4	374	9							
*12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	151	1	5758	3	Y	284	282	0			13
							2	4	312	9							
*01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	Y	312	313	0			12
							1	4	343	9							
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	440	1	9254	3	Y	1277	1279	0			53
							2	4	1405	9							
*05	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	466	1	9017	3	Y	1421	1066	0	361	1	47
							51	4	1563	9							
06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	487	1	9204	3	Y	1392	1394	0			45
							6	4	1531	9							
07	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	552	1	9750	3	Y	1321	1316	0			50
							26	4	1453	9							
08	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	559	1	9360	3	Y	1012	1017	0			45
							32	4	1113	9							
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	463	1	8611	3	Y	1046	1044	0			47
							6	4	1151	9							
10	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	370	1	9171	3	Y	1234	1230	0			51
							6	4	1357	9							
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	306	1	8787	3	Y	1230	1240	0			41
							4	4	1353	9							
*12	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	676	1	9830	3	Y	1249	1237	0			53
							84	4	1374	9							
*01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	759	1	10084	3	Y	1376	1371	0			58
							3	4	1514	9							
02	9802	X	NO RPT	-0-	-9802	-0-					Y	NO RPT					58

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
*04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	335	1	7037	3	Y	1144	1130	0			45
							1	4	1258	9							
*05	8804	X	6294	-0-	-2510	-0-	253	1	4905	3	Y	1007	762	0	258	1	32
							28	4	1108	9							
06	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	252	1	4766	3	Y	853	859	0			26
							3	4	938	9							
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	6320	3	Y	942	935	0			33
							17	4	1036	9							
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	349	1	5842	3	Y	744	746	0			31
							20	4	818	9							
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	306	1	5685	3	Y	809	806	0			34
							4	4	890	9							
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	218	1	5411	3	Y	859	860	0			33
							4	4	945	9							
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	191	1	5511	3	Y	950	954	0			29
							3	4	1045	9							
*12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	4795	3	Y	897	891	0			35
							41	4	987	9							
*01	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	326	1	4339	3	Y	654	663	0			26
							2	4	719	9							
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-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 #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 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
*04	18120	X	16690	-0-	-1430	-0-	556	1	14519	3	Y	1467	1478	0			27
							1	4	1614	9							
*05	18724	X	15560	-0-	-3164	-0-	514	1	13596	3	Y	1317	1310	0			34
							1	4	1449	9							
06	18000	X	12661	-0-	-5339	-0-	238	1	11245	3	Y	1068	1056	0	21	1	25
							3	4	1175	9							
07	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	284	1	13293	3	Y	1131	1135	0			21
							16	4	1244	9							
08	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	297	1	13363	3	Y	1156	1150	0			27
							11	4	1272	9							
09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	304	1	12302	3	Y	1031	1029	0			29
							92	4	1134	9							
10	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	203	1	12503	3	Y	1098	1095	0			32
							33	4	1208	9							
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	109	1	11370	3	Y	986	995	0			23
							39	4	1085	9							
*12	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	204	1	12218	3	Y	1102	1095	0			30
							10	4	1212	9							
*01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	371	1	12273	3	Y	1181	1174	0			37
							3	4	1299	9							
02	10382	X	NO RPT	-0-	-10382	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	4771	-0-	-1769	-0-	177	1	3733	3	Y	782	785	0			31
							1	4	860	9							
*05	6758	X	3940	-0-	-2818	-0-	150	1	2922	3	Y	774	583	0	198	1	24
							17	4	851	9							
06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-	182	1	3442	3	Y	817	817	0			24
							2	4	899	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	253	1	4460	3	Y	740	738	0			26
							12	4	814	9							
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	419	1	7018	3	Y	821	814	0			33
							24	4	903	9							
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	245	1	4543	3	Y	745	747	0			31
							3	4	820	9							
10	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	166	1	4119	3	Y	713	717	0			27
							3	4	784	9							
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	192	1	5520	3	Y	1014	1011	0			30
							3	4	1115	9							
*12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	422	1	6143	3	Y	1197	1181	0			46
							53	4	1317	9							
*01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	490	1	6506	3	Y	955	964	0			37
							2	4	1051	9							
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	308	1	12372	3	Y	2937	2941	0			33
							1	4	3231	9							
*05	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	295	1	11894	3	Y	1827	1832	0			28
							3	4	2010	9							
06	11340	X	10638	-0-	-702	-0-	244	1	8523	3	Y	1692	1692	0			28
							10	4	1861	9							
07	11718	X	7156	-0-	-4562	-0-	200	1	5999	3	Y	866	868	0			26
							4	4	953	9							
08	11718	X	9327	-0-	-2391	-0-	284	1	7534	3	Y	1362	1368	0			20
							11	4	1498	9							
09	11340	X	7900	-0-	-3440	-0-	250	1	6214	3	Y	1304	1299	0			25
							2	4	1434	9							
10	11718	X	7637	-0-	-4081	-0-	73	1	6190	3	Y	1242	1230	0			37
							8	4	1366	9							
11	10740	X	8905	-0-	-1835	-0-	59	1	7052	3	Y	1625	1621	0			41
							6	4	1788	9							
*12	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	63	1	6431	3	Y	1663	1667	0			37
							1	4	1829	9							
*01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	62	1	5944	3	Y	1630	1630	0			37
							1793	9									
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 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
*04	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	232	1	9315	3	Y	1886	1909	0			35
							2075	9									
*05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	203	1	8205	3	Y	1742	1742	0			35
							2	4	1916	9							
06	14130	X	9018	-0-	-5112	-0-	192	1	6708	3	Y	1918	1915	0			38
							8	4	2110	9							
07	14601	X	8346	-0-	-6255	-0-	211	1	6313	3	Y	1653	1646	0			45
							4	4	1818	9							
08	14601	X	3288	-0-	-11313	-0-	95	1	2530	3	Y	599	621	0			23
							4	4	659	9							
09	9660	X	8121	-0-	-1539	-0-	228	1	5671	3	Y	2018	2002	0			39
							2	4	2220	9							
10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	109	1	9271	3	Y	1858	1841	0			56
							12	4	2044	9							
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	81	1	9665	3	Y	1720	1724	0			52
							8	4	1892	9							
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	75	1	7625	3	Y	1499	1509	0			42
							1	4	1649	9							
*01	8432	X	5298	-0-	-3134	-0-	45	1	4233	3	Y	927	936	0			33
							1020	9									
02	8468	X	NO RPT	-0-	-8468	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870	X	6736	-0-	-6134	-0-	137	1	5506	3	Y	994	1000	0			18
							1093	9									
*05	13299	X	10598	-0-	-2701	-0-	235	1	9510	3	Y	773	774	0			17
							3	4	850	9							
06	12870	X	9683	-0-	-3187	-0-	245	1	8535	3	Y	812	811	0			18
							10	4	893	9							
07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	322	1	9635	3	Y	708	705	0			21
							6	4	779	9							
08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	327	1	8706	3	Y	791	797	0			15
							13	4	870	9							
09	7560	X	4057	-0-	-3503	-0-	141	1	3521	3	Y	358	359	0			14
							1	4	394	9							
10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	82	1	7027	3	Y	697	688	0			23
							9	4	767	9							
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	57	1	6855	3	Y	982	979	0			26
							6	4	1080	9							
*12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	78	1	7964	3	Y	895	898	0			23
							1	4	985	9							
*01	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	77	1	7437	3	Y	867	867	0			23
							1	4	954	9							
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 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
*04	14610	X	11106	-0-	-3504	-0-	233	1	9333	3	Y	1400	1417	0			24
							1540	9									
*05	15097	X	10709	-0-	-4388	-0-	232	1	9367	3	Y	1006	1009	0			21
							3	4	1107	9							
06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	246	1	8599	3	Y	1018	1017	0			22
							10	4	1120	9							
07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	325	1	9718	3	Y	796	793	0			25
							6	4	876	9							
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	307	1	8168	3	Y	89	103	0			11
							12	4	98	9							
09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	363	1	9074	3	Y	439	435	0			15
							4	4	483	9							
10	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	88	1	7557	3	Y	782	772	0			25
							10	4	860	9							
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	69	1	8262	3	Y	1282	1275	0			32
							7	4	1410	9							
*12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	74	1	7528	3	Y	1275	1279	0			28
							1	4	1403	9							
*01	7130	X	6384	-0-	-746	-0-	56	1	5370	3	Y	871	877	0			22
							958	9									
02	6670	X	NO RPT	-0-	-6670	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	435	1	9138	3	Y	1351	1344	0			57
							2	4	1486	9							
*05	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	378	1	7315	3	Y	1189	900	0	305	1	41
							41	4	1308	9							
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	448	1	8479	3	Y	1168	1171	0			38
							6	4	1285	9							
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	530	1	9348	3	Y	1105	1102	0			41
							25	4	1216	9							
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	593	1	9916	3	Y	1023	1020	0			44
							34	4	1125	9							
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	489	1	9076	3	Y	1043	1040	0			47
							6	4	1147	9							
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	332	1	8214	3	Y	792	806	0			33
							5	4	871	9							
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	254	1	7308	3	Y	773	780	0			26
							4	4	850	9							
*12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	544	1	7913	3	Y	970	956	0			40
							68	4	1067	9							
*01	10509	X	9417	-0-	-1092	-0-	582	1	7741	3	Y	992	991	0			41
							3	4	1091	9							
02	9831	X	NO RPT	-0-	-9831	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	535	516	0			20
							589	9									
*05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	3	Y	508	383	0	130	1	15
							8	4	559	9							
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	3	Y	424	427	0			12
							1	4	466	9							
07	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	136	1	2397	3	Y	420	418	0			14
							6	4	462	9							
08	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	111	1	1859	3	Y	336	337	0			13
							6	4	370	9							
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	108	1	1994	3	Y	375	373	0			15
							1	4	413	9							
10	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	71	1	1765	3	Y	341	343	0			13
							1	4	375	9							
11	2910	X	2199	-0-	-711	-0-	63	1	1806	3	Y	299	303	0			9
							1	4	329	9							
*12	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	106	1	1536	3	Y	274	273	0			10
							13	4	301	9							
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1899	3	Y	350	347	0			13
							1	4	385	9							
02	2117	N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15000	X	10179	-0-	-4821	-0-	207	1	8293	3	Y	1526	1534	0			26
							1679	9									
*05	15500	X	10699	-0-	-4801	-0-	236	1	9554	3	Y	824	827	0			23
							3	4	906	9							
06	14940	X	8387	-0-	-6553	-0-	205	1	7127	3	Y	952	950	0			25
							8	4	1047	9							
07	9765	X	8987	-0-	-778	-0-	269	1	8055	3	Y	598	598	0			25
							5	4	658	9							
08	9765	X	7752	-0-	-2013	-0-	274	1	7279	3	Y	171	180	0			16
							11	4	188	9							
09	9450	X	9357	-0-	-93	-0-	347	1	8655	3	Y	320	318	0			18
							3	4	352	9							
10	9765	X	6086	-0-	-3679	-0-	66	1	5652	3	Y	327	324	0			21
							8	4	360	9							
11	8880	X	8730	-0-	-150	-0-	63	1	7559	3	Y	1001	992	0			30
							7	4	1101	9							
*12	9734	X	7826	-0-	-1908	-0-	67	1	6824	3	Y	849	854	0			25
							1	4	934	9							
*01	9486	X	6586	-0-	-2900	-0-	60	1	5665	3	Y	783	784	0			24
							861	9									
02	8874	X	NO RPT	-0-	-8874	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18570	X	13491	-0-	-5079	-0-	243	1	9793	3	Y	3140	3168	0			51
							1	4	3454	9							
*05	19189	X	15635	-0-	-3554	-0-	302	1	12202	3	Y	2844	2844	0			51
							3	4	3128	9							
06	18570	X	14897	-0-	-3673	-0-	312	1	10880	3	Y	3357	3350	0			58
							12	4	3693	9							
07	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	428	1	12813	3	Y	2806	2795	0			69
							8	4	3087	9							
08	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	426	1	11329	3	Y	2653	2679	0			43
							17	4	2918	9							
09	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	399	1	9947	3	Y	2652	2641	0			54
							4	4	2917	9							
10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	127	1	10876	3	Y	2750	2722	0			82
							14	4	3025	9							
11	12480	X	4488	-0-	-7992	-0-	28	1	3423	3	Y	940	970	0			52
							3	4	1034	9							
*12	12896	X	6718	-0-	-6178	-0-	46	1	4600	3	Y	1884	1879	0			57
							2072	9									
*01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	65	1	6138	3	Y	2638	2627	0			68
							2902	9									
02	7076	X	NO RPT	-0-	-7076	-0-					Y	NO RPT					68

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 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 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
*04	10590	X	9853	-0-	-737	-0-	126	1	8768	3	Y	871	867	0			32
							1	4	958	9							
*05	10943	X	10761	-0-	-182	-0-	139	1	9536	3	Y	981	988	0			25
							7	4	1079	9							
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	256	1	9440	3	Y	941	945	0			21
							1	4	1035	9							
07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	234	1	9538	3	Y	932	927	0			26
							4	4	1025	9							
08	9672	X	8759	-0-	-913	-0-	230	1	7756	3	Y	700	701	0			25
							3	4	770	9							
09	9360	X	8000	-0-	-1360	-0-	176	1	7083	3	Y	669	675	0			19
							5	4	736	9							
10	9672	X	9126	-0-	-546	-0-	155	1	8013	3	Y	863	863	0			19
							9	4	949	9							
11	9360	X	8712	-0-	-648	-0-	180	1	7648	3	Y	801	800	0			20
							3	4	881	9							
*12	9672	X	8364	-0-	-1308	-0-	194	1	7374	3	Y	722	719	0			23
							2	4	794	9							
*01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	208	1	7503	3	Y	834	836	0			21
							1	4	917	9							
02	7337	X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	4572	-0-	-2868	-0-	156	1	4077	3	N	308	315	0			-0-
							339	9									
*05	5270	X	4258	-0-	-1012	-0-	141	1	3731	3	N	351	348	0			3
							386	9									
06	5880	X	2763	-0-	-3117	-0-	51	1	2433	3	N	253	251	0	5	1	-0-
							1	4	278	9							
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	59	1	2736	3	N	302	302	0			-0-
							3	4	332	9							
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	71	1	3224	3	N	352	349	0			3
							3	4	387	9							
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	81	1	3266	3	N	346	344	0			5
							24	4	381	9							
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	50	1	3081	3	N	378	376	0			7
							8	4	416	9							
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	35	1	3674	3	N	497	496	0			8
							13	4	547	9							
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	69	1	4108	3	N	451	450	0			9
							3	4	496	9							
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	118	1	3903	3	N	511	507	0			13
							1	4	562	9							
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	11194	-0-	-956	-0-	226	1	9067	3	Y	1728	1739	0			20
							1901	9									
*05	12555	X	10385	-0-	-2170	-0-	217	1	8754	3	Y	1284	1286	0			18
							2	4	1412	9							
06	12150	X	9813	-0-	-2337	-0-	217	1	7593	3	Y	1813	1807	0			24
							9	4	1994	9							
07	9579	X	8867	-0-	-712	-0-	231	1	6917	3	Y	1559	1552	0			31
							4	4	1715	9							
08	9579	X	6261	-0-	-3318	-0-	180	1	4774	3	Y	1182	1198	0			15
							7	4	1300	9							
09	9270	X	3173	-0-	-6097	-0-	95	1	2365	3	Y	647	647	0			15
							1	4	712	9							
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	98	1	8415	3	Y	1500	1478	0			37
							11	4	1650	9							
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	73	1	8758	3	Y	1477	1478	0			36
							8	4	1625	9							
*12	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	91	1	9201	3	Y	1763	1763	0			36
							1	4	1939	9							
*01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	81	1	7785	3	Y	1474	1478	0			32
							1	4	1621	9							
02	7279	X	NO RPT	-0-	-7279	-0-					Y	NO RPT					32

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

09	6630	X	6257	-0-	-373	-0-	72	1	5463	3	N	656	629	0			36
							722	9									
10	6851	X	6179	-0-	-672	-0-	116	1	4789	3	N	1158	1169	0			25
							1274	9									
11	6630	X	6264	-0-	-366	-0-	103	1	5028	3	N	1029	1028	0			26
							1	4	1132	9							
*12	6851	X	4325	-0-	-2526	-0-	120	1	3577	3	N	571	583	0			14
							628	9									
*01	6510	X	4284	-0-	-2226	-0-	78	1	3203	3	N	912	907	0			19
							1003	9									
02	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					19

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

*04	4620	X	2909	-0-	-1711	-0-	161	1	2254	3	Y	444	431	0			49
							6	4	488	9							
*05	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	185	1	2637	3	Y	465	465	0			49
							5	4	512	9							
06	4380	X	3116	-0-	-1264	-0-	188	1	2621	3	Y	277	296	0			30
							2	4	305	9							
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	320	1	3934	3	Y	351	322	0			59
							2	4	386	9							
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	293	1	3497	3	Y	308	341	0			26
							2	4	339	9							
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	434	1	2981	3	Y	263	257	0			32
							3	4	289	9							
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	503	1	2961	3	Y	294	293	0			33
							2	4	323	9							
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	453	1	2418	3	Y	268	233	0			68
							2	4	295	9							
*12	3193	X	2565	-0-	-628	-0-	327	1	1988	3	Y	226	276	0			18
							1	4	249	9							
*01	3193	X	2079	-0-	-1114	-0-	260	1	1595	3	Y	203	202	0			19
							1	4	223	9							
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9210	X	8295	-0-	-915	-0-	110	1	7652	3	Y	483	491	0			24
							2	4	531	9							
*05	9517	X	8540	-0-	-977	-0-	123	1	7856	3	Y	507	510	0			21
							3	4	558	9							
06	9210	X	7871	-0-	-1339	-0-	154	1	7252	3	Y	415	410	0			26
							8	4	457	9							
07	DLQ G-10		7931	-0-	7931	7931	156	1	7407	3	Y	326	334	0			18
							9	4	359	9							
08	DLQ G-10		7980	-0-	7980	15911	178	1	7417	3	Y	344	336	0			26
							7	4	378	9							
09	23273	X	7362	-0-	-15911	-0-	158	1	6691	3	Y	463	466	0			23
							4	4	509	9							
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	219	1	7011	3	Y	568	569	0			22
							5	4	625	9							
11	7860	X	6497	-0-	-1363	-0-	80	1	5833	3	Y	529	519	0			32
							2	4	582	9							
*12	7998	X	6024	-0-	-1974	-0-	49	1	5377	3	Y	541	542	0			31
							3	4	595	9							
*01	7068	X	6033	-0-	-1035	-0-	52	1	5449	3	Y	480	480	0			31
							4	4	528	9							
02	6612	X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					Y	NO RPT					31

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
*04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	77	1	5319	3	Y	542	538	0			6
							596	9									
*05	5239	X	4180	-0-	-1059	-0-	56	1	3884	3	Y	215	219	0			2
							3	4	237	9							
06	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	111	1	4108	3	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
07	5177	X	4236	-0-	-941	-0-	94	1	3805	3	Y	305	303	0			3
							1	4	336	9							
08	5177	X	4530	-0-	-647	-0-	116	1	3937	3	Y	432	431	0			4
							2	4	475	9							
09	5010	X	3469	-0-	-1541	-0-	80	1	3186	3	Y	183	186	0			1
							2	4	201	9							
10	4433	X	3703	-0-	-730	-0-	65	1	3401	3	Y	212	212	0			1
							4	4	233	9							
11	4410	X	3272	-0-	-1138	-0-	71	1	3026	3	Y	158	158	0			1
							1	4	174	9							
*12	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	78	1	2957	3	Y	251	249	0			3
							1	4	276	9							
*01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	80	1	2875	3	Y	216	217	0			2
							238	9									
02	3277	X	NO RPT	-0-	-3277	-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 #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 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
*04	13740	X	8808	-0-	-4932	-0-	120	1	8337	3	Y	318	317	0			15
							1	4	350	9							
*05	13826	X	9613	-0-	-4213	-0-	132	1	9099	3	Y	341	344	0			12
							7	4	375	9							
06	13380	X	7045	-0-	-6335	-0-	178	1	6579	3	Y	261	262	0			11
							1	4	287	9							
07	10602	X	5679	-0-	-4923	-0-	132	1	5365	3	Y	164	163	0			12
							2	4	180	9							
08	10540	X	6208	-0-	-4332	-0-	172	1	5790	3	Y	222	221	0			13
							2	4	244	9							
09	9390	X	5251	-0-	-4139	-0-	120	1	4809	3	Y	290	292	0			11
							3	4	319	9							
10	9703	X	3225	-0-	-6478	-0-	58	1	2969	3	Y	177	177	0			11
							3	4	195	9							
11	7050	X	4648	-0-	-2402	-0-	97	1	4160	3	Y	354	352	0			13
							2	4	389	9							
*12	6231	X	5413	-0-	-818	-0-	121	1	4579	3	Y	647	643	0			17
							1	4	712	9							
*01	5952	X	4317	-0-	-1635	-0-	105	1	3812	3	Y	363	367	0			13
							1	4	399	9							
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	242	1	3880	3	N	557	550	0			15
							613	9									
*05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	345	1	4087	3	N	553	554	0			14
							608	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	273	1	3880	3	N	543	542	0			15
							597	9									
07	5332	X	4626	-0-	-706	-0-	289	1	3744	3	N	539	540	0			14
							593	9									
08	5332	X	4467	-0-	-865	-0-	246	1	3613	3	N	553	554	0			13
							608	9									
09	5160	X	4276	-0-	-884	-0-	172	1	3514	3	N	536	535	0			14
							590	9									
10	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	171	1	3392	3	N	560	553	0			21
							616	9									
11	4740	X	3990	-0-	-750	-0-	180	1	3207	3	N	548	551	0			18
							603	9									
*12	4557	X	3496	-0-	-1061	-0-	176	1	2722	3	N	544	543	0			19
							598	9									
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3220	3	N	544	549	0			14
							598	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11880	X	10372	-0-	-1508	-0-	530	1	8493	3	N	1226	1211	0			35
							1349	9									
*05	12276	X	7976	-0-	-4300	-0-	509	1	6035	3	N	1302	1303	0			34
							1432	9									
06	11880	X	7507	-0-	-4373	-0-	403	1	5722	3	N	1256	1255	0			35
							1382	9									
07	8525	X	7178	-0-	-1347	-0-	413	1	5343	3	N	1293	1293	0			35
							1422	9									
08	8525	X	6803	-0-	-1722	-0-	347	1	5096	3	N	1236	1241	0			30
							1360	9									
09	7890	X	5660	-0-	-2230	-0-	213	1	4339	3	N	1007	1008	0			29
							1108	9									
10	8153	X	5577	-0-	-2576	-0-	215	1	4264	3	N	998	986	0			41
							1098	9									
11	7500	X	4794	-0-	-2706	-0-	209	1	3712	3	N	794	802	0			33
							873	9									
*12	7037	X	4003	-0-	-3034	-0-	190	1	2935	3	N	798	796	0			35
							878	9									
*01	6665	X	4369	-0-	-2296	-0-	242	1	3139	3	N	898	904	0			29
							988	9									
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					N	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

*04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	495	1	7942	3	N	725	716	0			20
							798	9									
*05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	570	1	6758	3	N	711	713	0			18
							782	9									
06	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	454	1	6450	3	N	666	666	0			18
							733	9									
07	7936	X	7749	-0-	-187	-0-	508	1	6579	3	N	602	603	0			17
							662	9									
08	7936	X	7294	-0-	-642	-0-	423	1	6220	3	N	592	595	0			14
							651	9									
09	7680	X	5701	-0-	-1979	-0-	242	1	4934	3	N	477	478	0			13
							525	9									
10	7936	X	5581	-0-	-2355	-0-	235	1	4665	3	N	619	609	0			23
							681	9									
11	7650	X	4022	-0-	-3628	-0-	189	1	3357	3	N	433	439	0			17
							476	9									
*12	7688	X	3739	-0-	-3949	-0-	189	1	2910	3	N	582	579	0			20
							640	9									
*01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	273	1	3552	3	N	587	592	0			15
							646	9									
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 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
*04	13770	X	10687	-0-	-3083	-0-	357	1	9303	3	Y	934	946	0			17
							1027	9									
*05	14229	X	10575	-0-	-3654	-0-	346	1	9171	3	Y	961	953	0			25
							1	4	1057	9							
06	13170	X	9038	-0-	-4132	-0-	171	1	8055	3	Y	736	729	0	15	1	17
							2	4	810	9							
07	11997	X	11097	-0-	-900	-0-	212	1	9957	3	Y	833	834	0			16
							12	4	916	9							
08	11997	X	11701	-0-	-296	-0-	234	1	10553	3	Y	823	819	0			20
							9	4	905	9							
09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	239	1	9671	3	Y	814	810	0			24
							73	4	895	9							
10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	156	1	9660	3	Y	773	773	0			24
							26	4	850	9							
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	87	1	9143	3	Y	840	843	0			21
							32	4	924	9							
*12	11315	X	10462	-0-	-853	-0-	156	1	9311	3	Y	898	893	0			26
							7	4	988	9							
*01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	278	1	9169	3	Y	963	957	0			32
							2	4	1059	9							
02	8758	X	NO RPT	-0-	-8758	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 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
*04	15570	X	12783	-0-	-2787	-0-	452	1	11817	3	Y	466	472	0			13
							1	4	513	9							
*05	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	454	1	12014	3	Y	507	503	0			17
							1	4	558	9							
06	14430	X	11016	-0-	-3414	-0-	220	1	10376	3	Y	379	375	0	7	1	14
							3	4	417	9							
07	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	221	1	10356	3	Y	351	353	0			12
							13	4	386	9							
08	10695	X	7257	-0-	-3438	-0-	150	1	6757	3	Y	313	312	0			13
							6	4	344	9							
09	10290	X	7903	-0-	-2387	-0-	181	1	7315	3	Y	320	318	0			15
							55	4	352	9							
10	10633	X	8522	-0-	-2111	-0-	130	1	8005	3	Y	333	333	0			15
							21	4	366	9							
11	10350	X	7744	-0-	-2606	-0-	71	1	7352	3	Y	269	272	0			12
							25	4	296	9							
*12	9858	X	8062	-0-	-1796	-0-	125	1	7481	3	Y	409	404	0			17
							6	4	450	9							
*01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	219	1	7246	3	Y	421	419	0			19
							2	4	463	9							
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9960	X	5792	-0-	-4168	-0-	200	1	5223	3	Y	335	340	0			4
							369	9									
*05	10292	X	5873	-0-	-4419	-0-	198	1	5266	3	Y	371	368	0			7
							1	4	408	9							
06	8340	X	4804	-0-	-3536	-0-	93	1	4383	3	Y	297	294	0	6	1	4
							1	4	327	9							
07	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	127	1	5954	3	Y	323	324	0			3
							7	4	355	9							
08	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	140	1	6312	3	Y	318	317	0			4
							5	4	350	9							
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	138	1	5588	3	Y	287	286	0			5
							42	4	316	9							
10	5611	X	5449	-0-	-162	-0-	82	1	5063	3	Y	264	265	0			4
							14	4	290	9							
11	5850	X	5016	-0-	-834	-0-	45	1	4679	3	Y	251	253	0			2
							16	4	276	9							
*12	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	78	1	4683	3	Y	298	295	0			5
							4	4	328	9							
*01	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	125	1	4143	3	Y	298	297	0			6
							1	4	328	9							
02	4727	X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17430	X	12326	-0-	-5104	-0-	412	1	10772	3	Y	1037	1052	0			21
							1	4	1141	9							
*05	16895	X	12511	-0-	-4384	-0-	408	1	10814	3	Y	1171	1159	0			33
							1	4	1288	9							
06	14850	X	9860	-0-	-4990	-0-	183	1	8664	3	Y	918	908	0	18	1	25
							3	4	1010	9							
07	11346	X	10983	-0-	-363	-0-	210	1	9827	3	Y	849	855	0			19
							12	4	934	9							
08	11346	X	11260	-0-	-86	-0-	223	1	10090	3	Y	853	849	0			23
							9	4	938	9							
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	213	1	8626	3	Y	756	754	0			25
							65	4	832	9							
10	11346	X	10209	-0-	-1137	-0-	147	1	9071	3	Y	879	875	0			29
							24	4	967	9							
11	10980	X	8665	-0-	-2315	-0-	74	1	7738	3	Y	751	759	0			21
							27	4	826	9							
*12	11346	X	5260	-0-	-6086	-0-	77	1	4629	3	Y	500	505	0			16
							4	4	550	9							
*01	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	170	1	5620	3	Y	763	753	0			26
							1	4	839	9							
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7860	X	6427	-0-	-1433	-0-	87	1	6054	3	Y	260	259	0			13
							286	9									
*05	8122	X	7393	-0-	-729	-0-	103	1	7051	3	Y	213	215	0			11
							5	4	234	9							
06	7860	X	7709	-0-	-151	-0-	201	1	7408	3	Y	90	92	0			9
							1	4	99	9							
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	159	1	6444	3	Y	300	298	0			11
							2	4	330	9							
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	174	1	5842	3	Y	246	246	0			11
							2	4	271	9							
09	5400	X	2744	-0-	-2656	-0-	61	1	2471	3	Y	191	192	0			10
							2	4	210	9							
10	5580	X	1150	-0-	-4430	-0-	19	1	1003	3	Y	115	115	0			10
							1	4	127	9							
11	5400	X	4865	-0-	-535	-0-	92	1	3951	3	Y	745	742	0			13
							2	4	820	9							
*12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	138	1	5218	3	Y	665	661	0			17
							1	4	732	9							
*01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	122	1	4393	3	Y	453	457	0			13
							1	4	498	9							
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 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
*04	11280	X	8095	-0-	-3185	-0-	361	1	6563	3	Y	1064	675	0	426	1	28
							1	4	1170	9							
*05	11656	X	8250	-0-	-3406	-0-	314	1	6898	3	Y	941	825	0	134	1	10
							3	4	1035	9							
06	11280	X	9624	-0-	-1656	-0-	396	1	7943	3	Y	1162	1152	0			20
							7	4	1278	9							
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	362	1	7081	3	Y	1369	1349	0			40
							9	4	1506	9							
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	398	1	7642	3	Y	1132	1149	0			23
							2	4	1245	9							
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	432	1	6970	3	Y	951	953	0			21
							14	4	1046	9							
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	399	1	6615	3	Y	1290	1286	0			25
							87	4	1419	9							
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	310	1	5138	3	Y	1192	1179	0			38
							204	4	1311	9							
*12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	464	1	6044	3	Y	1349	1357	0			30
							148	4	1484	9							
*01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	504	1	5944	3	Y	1185	1185	0			30
							73	4	1304	9							
02	7134	X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT					30

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		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 #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	6386	-0-	-1804	-0-	257	1	4656	3	Y	1339	850	0	503	1	36
							1473	9									
*05	8463	X	7256	-0-	-1207	-0-	259	1	5685	3	Y	1191	1045	0	168	1	14
							2	4	1310	9							
06	8040	X	6978	-0-	-1062	-0-	294	1	5890	3	Y	717	713	0			18
							5	4	789	9							
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	303	1	5928	3	Y	1170	1151	0			37
							7	4	1287	9							
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	271	1	5207	3	Y	928	942	0			23
							1	4	1021	9							
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	307	1	4951	3	Y	1017	1019	0			21
							10	4	1119	9							
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	294	1	4874	3	Y	1233	1230	0			24
							64	4	1356	9							
11	5790	X	5325	-0-	-465	-0-	236	1	3904	3	Y	936	927	0			33
							155	4	1030	9							
*12	5983	X	5746	-0-	-237	-0-	311	1	4048	3	Y	1171	1177	0			27
							99	4	1288	9							
*01	5146	X	3000	-0-	-2146	-0-	182	1	2141	3	Y	592	592	0			27
							26	4	651	9							
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 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	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	368	1	5921	3	Y	743	746	0			21
							11	4	817	9							
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	357	1	5918	3	Y	825	823	0			23
							78	4	908	9							
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	301	1	4999	3	Y	997	985	0			35
							199	4	1097	9							
*12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	345	1	4478	3	Y	1061	1068	0			28
							109	4	1167	9							
*01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	381	1	4489	3	Y	988	988	0			28
							55	4	1087	9							
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	8340	X	7690	-0-	-650	-0-	389	1	6247	3	N	958	946	0			25
							1054	9									
*05	8618	X	8452	-0-	-166	-0-	579	1	6858	3	N	923	926	0			22
							1015	9									
06	8340	X	7817	-0-	-523	-0-	446	1	6334	3	N	943	942	0			23
							1037	9									
07	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	399	1	5166	3	N	753	755	0			21
							828	9									
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	400	1	5879	3	N	986	986	0			21
							1085	9									
09	6750	X	6693	-0-	-57	-0-	257	1	5241	3	N	1086	1084	0			23
							1195	9									
10	6975	X	6793	-0-	-182	-0-	270	1	5344	3	N	1072	1059	0			36
							1179	9									
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	304	1	5393	3	N	1074	1079	0			31
							1181	9									
*12	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	311	1	4792	3	N	1041	1039	0			33
							1145	9									
*01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	599	1	7779	3	N	894	903	0			24
							983	9									
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					N	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	156	1	4054	3	Y	522	539	0			9
							574	9									
*05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	254	1	6734	3	Y	1017	1001	0			25
							1	4	1119	9							
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	103	1	4854	3	Y	712	707	0	14	1	16
							1	4	783	9							
07	7099	X	6281	-0-	-818	-0-	113	1	5343	3	Y	744	747	0			13
							7	4	818	9							
08	7099	X	5899	-0-	-1200	-0-	110	1	4960	3	Y	750	746	0			17
							4	4	825	9							
09	5640	X	5605	-0-	-35	-0-	115	1	4652	3	Y	730	726	0			21
							35	4	803	9							
10	7099	X	4292	-0-	-2807	-0-	57	1	3520	3	Y	642	644	0			19
							9	4	706	9							
11	6870	X	4456	-0-	-2414	-0-	35	1	3578	3	Y	755	756	0			18
							12	4	831	9							
*12	7099	X	5044	-0-	-2055	-0-	69	1	4094	3	Y	798	794	0			22
							3	4	878	9							
*01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	102	1	3370	3	Y	763	761	0			24
							1	4	839	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

*04	10530	X	8314	-0-	-2216	-0-	368	1	5902	3	N	1858	1836	0			49
							2044	9									
*05	10881	X	8333	-0-	-2548	-0-	492	1	5828	3	N	1830	1834	0			45
							2013	9									
06	10530	X	4556	-0-	-5974	-0-	234	1	3319	3	N	912	925	0			32
							1003	9									
07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	472	1	6113	3	N	2079	2067	0			44
							2287	9									
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	370	1	5432	3	N	1908	1914	0			38
							2099	9									
09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	259	1	5283	3	N	1969	1966	0			41
							2166	9									
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	239	1	4730	3	N	1817	1796	0			62
							1999	9									
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	205	1	3641	3	N	1211	1229	0			44
							1332	9									
*12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	287	1	4426	3	N	2021	2007	0			58
							2223	9									
*01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	357	1	4644	3	N	1235	1258	0			35
							1359	9									
02	4205	X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					N	NO RPT					35

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 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
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	150	1	3904	3	Y	440	447	0			7
							484	9									
*05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	489	485	0			11
							538	9									
06	4410	X	3187	-0-	-1223	-0-	58	1	2744	3	Y	349	347	0	7	1	6
							1	4	384	9							
07	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	60	1	2821	3	Y	389	390	0			5
							4	4	428	9							
08	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	56	1	2524	3	Y	389	387	0			7
							2	4	428	9							
09	3480	X	2806	-0-	-674	-0-	54	1	2203	3	Y	484	479	0			12
							17	4	532	9							
10	3596	X	2956	-0-	-640	-0-	40	1	2502	3	Y	370	373	0			9
							7	4	407	9							
11	3480	X	2695	-0-	-785	-0-	20	1	2176	3	Y	446	446	0			9
							8	4	491	9							
*12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	40	1	2403	3	Y	379	379	0			9
							2	4	417	9							
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	88	1	2901	3	Y	443	440	0			12
							1	4	487	9							
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 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
*04	3120	X	2871	-0-	-249	-0-	93	1	2422	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
*05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	126	1	3320	3	Y	511	503	0			15
							562	9									
06	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	43	1	2041	3	Y	323	322	0	6	1	10
							1	4	355	9							
07	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	44	1	2098	3	Y	350	351	0			9
							3	4	385	9							
08	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	50	1	2264	3	Y	335	334	0			10
							2	4	369	9							
09	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	54	1	2186	3	Y	317	316	0			11
							16	4	349	9							
10	3162	X	2494	-0-	-668	-0-	33	1	2024	3	Y	393	390	0			14
							5	4	432	9							
11	3060	X	1902	-0-	-1158	-0-	14	1	1479	3	Y	367	370	0			11
							5	4	404	9							
*12	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	29	1	1706	3	Y	367	366	0			12
							1	4	404	9							
*01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	3	Y	293	294	0			11
							322	9									
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10800	X	6918	-0-	-3882	-0-	49	1	6191	3	Y	616	620	0			9
							678	9									
*05	10943	X	7116	-0-	-3827	-0-	59	1	6418	3	Y	581	580	0			10
							639	9									
06	10590	X	6416	-0-	-4174	-0-	63	1	5766	3	Y	534	529	0	4	1	11
							587	9									
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	37	1	7346	3	Y	388	392	0	4	1	3
							23	4	427	9							
08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	23	1	8135	3	Y	498	499	0			2
							87	4	548	9							
09	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	35	1	7677	3	Y	397	397	0			2
							437	9									
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	40	1	8275	3	Y	398	397	0			3
							438	9									
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	46	1	7229	3	Y	470	470	0			3
							517	9									
*12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	56	1	7517	3	Y	665	661	0			7
							732	9									
*01	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	82	1	7524	3	Y	661	660	0			8
							727	9									
02	6264	X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					Y	NO RPT					8

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
*04	5340	X	4448	-0-	-892	-0-	31	1	3932	3	Y	441	446	0			7
							485	9									
*05	7533	X	5793	-0-	-1740	-0-	47	1	5022	3	Y	658	652	0			13
							724	9									
06	7290	X	5436	-0-	-1854	-0-	53	1	4867	3	Y	469	468	0	4	1	10
							516	9									
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	28	1	5645	3	Y	304	308	0	3	1	3
							18	4	334	9							
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	18	1	6288	3	Y	520	521	0			2
							67	4	572	9							
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	28	1	6155	3	Y	424	424	0			2
							466	9									
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	35	1	7207	3	Y	403	402	0			3
							443	9									
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	37	1	5886	3	Y	478	478	0			3
							526	9									
*12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	43	1	5786	3	Y	614	611	0			6
							675	9									
*01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	59	1	5402	3	Y	565	564	0			7
							622	9									
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	6930	X	5585	-0-	-1345	-0-	27	1	5422	3	Y	124	125	0			25
							136	9									
*05	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	35	1	6395	3	Y	151	138	0			38
							2	4	166	9							
06	6810	X	6108	-0-	-702	-0-	37	1	5922	3	Y	134	142	0			30
							2	4	147	9							
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	37	1	5810	3	Y	92	88	0			34
							2	4	101	9							
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5697	3	Y	131	132	0			33
							144	9									
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	40	1	5455	3	Y	123	90	0			66
							1	4	135	9							
10	6324	X	3582	-0-	-2742	-0-	29	1	3474	3	Y	72	107	0			31
							79	9									
11	6120	X	5704	-0-	-416	-0-	41	1	5510	3	Y	139	124	0			46
							153	9									
*12	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	40	1	5292	3	Y	221	233	0			34
							243	9									
*01	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	34	1	4966	3	Y	156	141	0			49
							172	9									
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					49

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
*04	20070	X	18531	-0-	-1539	-0-	87	1	17827	3	Y	560	554	0			94
							1	4	616	9							
*05	20739	X	18611	-0-	-2128	-0-	97	1	17931	3	Y	524	486	0			132
							7	4	576	9							
06	19320	X	15376	-0-	-3944	-0-	95	1	15097	3	Y	162	215	0			79
							6	4	178	9							
07	19871	X	16678	-0-	-3193	-0-	100	1	16148	3	Y	384	343	0			120
							8	4	422	9							
08	19871	X	16601	-0-	-3270	-0-	111	1	15878	3	Y	556	554	0			122
							612	9									
09	19440	X	15450	-0-	-3990	-0-	107	1	14859	3	Y	436	327	0			231
							4	4	480	9							
10	20088	X	15072	-0-	-5016	-0-	119	1	14489	3	Y	422	537	0			116
							464	9									
11	16140	X	14242	-0-	-1898	-0-	101	1	13732	3	Y	372	352	0			136
							409	9									
*12	16678	X	14006	-0-	-2672	-0-	101	1	13268	3	Y	579	618	0			97
							637	9									
*01	15717	X	15126	-0-	-591	-0-	96	1	14537	3	Y	446	399	0			144
							2	4	491	9							
02	14703	X	NO RPT	-0-	-14703	-0-					Y	NO RPT					144

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
*04	22020	X	20796	-0-	-1224	-0-	99	1	20282	3	Y	375	370	0			63
							2	4	413	9							
*05	22165	X	22017	-0-	-148	-0-	117	1	21540	3	Y	319	298	0			84
							9	4	351	9							
06	21450	X	19658	-0-	-1792	-0-	121	1	19325	3	Y	185	211	0			58
							8	4	204	9							
07	21824	X	19418	-0-	-2406	-0-	117	1	18976	3	Y	286	258	0			86
							10	4	315	9							
08	21824	X	18706	-0-	-3118	-0-	126	1	18180	3	Y	363	366	0			83
							1	4	399	9							
09	19650	X	17493	-0-	-2157	-0-	123	1	17057	3	Y	281	211	0			153
							4	4	309	9							
10	20305	X	19453	-0-	-852	-0-	155	1	18945	3	Y	321	391	0			83
							353	9									
11	19650	X	16748	-0-	-2902	-0-	120	1	16382	3	Y	223	216	0			90
							1	4	245	9							
*12	19406	X	16374	-0-	-3032	-0-	119	1	15846	3	Y	371	395	0			66
							1	4	408	9							
*01	18104	X	14490	-0-	-3614	-0-	95	1	14095	3	Y	272	245	0			93
							1	4	299	9							
02	16936	X	NO RPT	-0-	-16936	-0-					Y	NO RPT					93

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
*04	20280	X	19156	-0-	-1124	-0-	79	1	18768	3	Y	279	301	0			29
							2	4	307	9							
*05	20894	X	19722	-0-	-1172	-0-	87	1	19167	3	Y	383	375	0			37
							47	4	421	9							
06	19320	X	16771	-0-	-2549	-0-	137	1	16304	3	Y	299	297	0			39
							1	4	329	9							
07	19158	X	16789	-0-	-2369	-0-	112	1	16393	3	Y	258	270	0			27
							284	9									
08	19158	X	16232	-0-	-2926	-0-	89	1	15786	3	Y	324	310	0			41
							1	4	356	9							
09	18540	X	15090	-0-	-3450	-0-	117	1	14620	3	Y	312	313	0			40
							10	4	343	9							
10	19158	X	16009	-0-	-3149	-0-	132	1	15475	3	Y	365	369	0			36
							402	9									
11	16770	X	15265	-0-	-1505	-0-	147	1	14653	3	Y	423	415	0			44
							465	9									
*12	16802	X	15014	-0-	-1788	-0-	121	1	14465	3	Y	388	382	0			50
							1	4	427	9							
*01	16244	X	13770	-0-	-2474	-0-	100	1	13234	3	Y	391	400	0			41
							6	4	430	9							
02	14964	X	NO RPT	-0-	-14964	-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 #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 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
*04	13890	X	11578	-0-	-2312	-0-	153	1	10648	3	Y	705	701	0			24
							1	4	776	9							
*05	14353	X	12278	-0-	-2075	-0-	166	1	11389	3	Y	650	656	0			18
							8	4	715	9							
06	13410	X	11706	-0-	-1704	-0-	289	1	10679	3	Y	669	671	0			16
							2	4	736	9							
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	240	1	9756	3	Y	603	600	0			19
							4	4	663	9							
08	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	296	1	9980	3	Y	611	611	0			19
							4	4	672	9							
09	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	233	1	9400	3	Y	599	603	0			15
							7	4	659	9							
10	9486	X	8553	-0-	-933	-0-	149	1	7713	3	Y	620	620	0			15
							9	4	682	9							
11	9180	X	8644	-0-	-536	-0-	182	1	7764	3	Y	632	631	0			16
							3	4	695	9							
*12	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	190	1	7192	3	Y	531	529	0			18
							2	4	584	9							
*01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	546	548	0			16
							1	4	601	9							
02	6902	X	NO RPT	-0-	-6902	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740	X	7536	-0-	-6204	-0-	100	1	6994	3	Y	401	400	0			19
							1	4	441	9							
*05	17670	X	7884	-0-	-9786	-0-	107	1	7308	3	Y	422	426	0			15
							5	4	464	9							
06	17100	X	6734	-0-	-10366	-0-	163	1	6020	3	Y	500	502	0			13
							1	4	550	9							
07	13826	X	6894	-0-	-6932	-0-	145	1	5905	3	Y	765	759	0			19
							2	4	842	9							
08	13826	X	10220	-0-	-3606	-0-	260	1	8748	3	Y	1099	1096	0			22
							3	4	1209	9							
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	204	1	8201	3	Y	749	756	0			15
							6	4	824	9							
10	7843	X	6312	-0-	-1531	-0-	110	1	5657	3	Y	490	491	0			14
							6	4	539	9							
11	9930	X	6025	-0-	-3905	-0-	125	1	5326	3	Y	520	519	0			15
							2	4	572	9							
*12	10261	X	5831	-0-	-4430	-0-	138	1	5210	3	Y	438	436	0			17
							1	4	482	9							
*01	8742	X	5372	-0-	-3370	-0-	131	1	4746	3	Y	449	450	0			16
							1	4	494	9							
02	8178	X	NO RPT	-0-	-8178	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	181	1	2900	3	Y	695	686	0			15
							765	9									
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	270	1	3199	3	Y	578	581	0			12
							636	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	3	Y	603	602	0			13
							663	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	232	1	3004	3	Y	405	407	0			11
							446	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	202	1	2967	3	Y	539	539	0			11
							593	9									
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	136	1	2777	3	Y	613	611	0			13
							674	9									
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	132	1	2610	3	Y	621	613	0			21
							683	9									
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	1808	3	Y	391	398	0			14
							430	9									
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2169	3	Y	567	564	0			17
							624	9									
*01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	2787	3	Y	595	599	0			13
							655	9									
02	1943	X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	15	1	1861	3	Y	369	365	0			5
							406	9									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2103	3	Y	430	428	0			7
							473	9									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	22	1	1970	3	Y	423	419	0	3	1	8
							465	9									
07	3100	N	3242	-0-	142	142	15	1	2911	3	Y	279	283	0	3	1	1
							9	4	307	9							
08	3100	N	3862	-0-	762	904	10	1	3438	3	Y	344	345	0			-0-
							36	4	378	9							
09	3000	N	3518	-0-	518	1422	15	1	3189	3	Y	285	284	0			1
							314	9									
10	4504	X	3082	-0-	-1422	-0-	13	1	2817	3	Y	229	229	0			1
							252	9									
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	14	1	2221	3	Y	273	273	0			1
							300	9									
*12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	20	1	2714	3	Y	363	361	0			3
							399	9									
*01	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	26	1	2433	3	Y	369	369	0			3
							406	9									
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT					3

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
*04	14370 X	12372	-0-	-1998	-0-	59	1	11985	3	Y	298	293	0			46
						328	9									
*05	14849 X	12999	-0-	-1850	-0-	69	1	12619	3	Y	278	258	0			66
						5	4	306	9							
06	14370 X	11881	-0-	-2489	-0-	73	1	11602	3	Y	183	204	0			45
						5	4	201	9							
07	13268 X	11677	-0-	-1591	-0-	70	1	11373	3	Y	207	191	0			61
						6	4	228	9							
08	13268 X	11177	-0-	-2091	-0-	75	1	10783	3	Y	290	291	0			60
						319	9									
09	11880 X	10828	-0-	-1052	-0-	75	1	10489	3	Y	237	176	0			121
						3	4	261	9							
10	12276 X	10560	-0-	-1716	-0-	83	1	10152	3	Y	295	351	0			65
						325	9									
11	11880 X	9721	-0-	-2159	-0-	70	1	9435	3	Y	196	190	0			71
						216	9									
*12	11687 X	10416	-0-	-1271	-0-	76	1	9981	3	Y	326	346	0			51
						359	9									
*01	10974 X	9832	-0-	-1142	-0-	64	1	9506	3	Y	238	214	0			75
						262	9									
02	10266 X	NO RPT	-0-	-10266	-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
*04	12180 X	11013	-0-	-1167	-0-	53	1	10591	3	Y	335	327	0			48
						369	9									
*05	12183 X	11057	-0-	-1126	-0-	58	1	10669	3	Y	296	276	0			68
						4	4	326	9							
06	11400 X	10107	-0-	-1293	-0-	62	1	9812	3	Y	208	230	0			46
						4	4	229	9							
07	11656 X	9962	-0-	-1694	-0-	59	1	9648	3	Y	227	209	0			64
						5	4	250	9							
08	11656 X	9687	-0-	-1969	-0-	65	1	9344	3	Y	253	259	0			58
						278	9									
09	10110 X	9194	-0-	-916	-0-	64	1	8873	3	Y	232	171	0			119
						2	4	255	9							
10	10447 X	8049	-0-	-2398	-0-	63	1	7686	3	Y	273	329	0			63
						300	9									
11	10110 X	8711	-0-	-1399	-0-	62	1	8409	3	Y	218	207	0			74
						240	9									
*12	9951 X	8732	-0-	-1219	-0-	63	1	8289	3	Y	345	367	0			52
						380	9									
*01	9269 X	8738	-0-	-531	-0-	57	1	8385	3	Y	269	241	0			80
						296	9									
02	8671 X	NO RPT	-0-	-8671	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	195	1	2680	3	Y	228	246	0			19
							1	4	251	9							
*05	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	208	1	2960	3	Y	208	212	0			15
							229	9									
06	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	209	1	2565	3	Y	185	186	0			14
							204	9									
07	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	127	1	3131	3	Y	272	266	0			20
							1	4	299	9							
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	72	1	5365	3	Y	376	371	0			25
							1	4	414	9							
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	118	1	5940	3	Y	485	476	0			34
							5	4	534	9							
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	94	1	6321	3	Y	560	558	0			36
							10	4	616	9							
11	5670	X	4181	-0-	-1489	-0-	98	1	3704	3	Y	339	347	0			28
							6	4	373	9							
*12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	119	1	5533	3	Y	506	504	0			30
							2	4	557	9							
*01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	188	1	5745	3	Y	684	664	0			50
							1	4	752	9							
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

*04	11670	X	8466	-0-	-3204	-0-	109	1	7588	3	Y	698	695	0			25
							1	4	768	9							
*05	10819	X	9631	-0-	-1188	-0-	126	1	8646	3	Y	775	780	0			20
							6	4	853	9							
06	10440	X	7592	-0-	-2848	-0-	182	1	6712	3	Y	634	638	0			16
							1	4	697	9							
07	8587	X	8180	-0-	-407	-0-	180	1	7313	3	Y	622	619	0			19
							3	4	684	9							
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	236	1	7943	3	Y	628	628	0			19
							3	4	691	9							
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	195	1	7837	3	Y	610	615	0			14
							5	4	671	9							
10	8587	X	7559	-0-	-1028	-0-	130	1	6776	3	Y	586	587	0			13
							8	4	645	9							
11	8310	X	7167	-0-	-1143	-0-	148	1	6338	3	Y	616	616	0			13
							3	4	678	9							
*12	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	181	1	6863	3	Y	612	609	0			16
							2	4	673	9							
*01	7409	X	6940	-0-	-469	-0-	168	1	6061	3	Y	645	647	0			14
							1	4	710	9							
02	6931	X	NO RPT	-0-	-6931	-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 #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 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
*04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	74	1	5141	3	N	767	763	0			26
							844	9									
*05	6417	X	2931	-0-	-3486	-0-	36	1	2498	3	N	359	367	0			18
							2	4	395	9							
06	6210	X	1356	-0-	-4854	-0-	31	1	1136	3	N	172	177	0			13
							189	9									
07	5673	X	615	-0-	-5058	-0-	13	1	521	3	N	74	74	0			13
							81	9									
08	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	133	1	4499	3	N	558	556	0			15
							2	4	614	9							
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	153	1	6150	3	N	647	651	0			11
							4	4	712	9							
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	85	1	4410	3	N	609	610	0			10
							5	4	670	9							
11	5100	X	4227	-0-	-873	-0-	82	1	3517	3	N	569	569	0			10
							2	4	626	9							
*12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	144	1	5472	3	N	728	724	0			14
							2	4	801	9							
*01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	N	707	709	0			12
							1	4	778	9							
02	5568	X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					N	NO RPT					12

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
*04	9630	X	5221	-0-	-4409	-0-	334	1	4589	3	Y	270	280	0			23
							1	4	297	9							
*05	9951	X	4953	-0-	-4998	-0-	305	1	4357	3	Y	264	266	0			21
							1	4	290	9							
06	8250	X	4190	-0-	-4060	-0-	294	1	3603	3	Y	266	265	0			22
							293	9									
07	6851	X	2438	-0-	-4413	-0-	87	1	2151	3	Y	181	188	0			15
							1	4	199	9							
08	6851	X	2113	-0-	-4738	-0-	26	1	1910	3	Y	161	164	0			12
							177	9									
09	6630	X	1198	-0-	-5432	-0-	21	1	1077	3	Y	90	94	0			8
							1	4	99	9							
10	6851	X	2230	-0-	-4621	-0-	30	1	2003	3	Y	176	172	0			12
							3	4	194	9							
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	99	1	3691	3	Y	379	360	0			31
							5	4	417	9							
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	3	Y	303	314	0			20
							1	4	333	9							
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	224	226	0			18
							1	4	246	9							
02	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5520	X	3452	-0-	-2068	-0-	95	1	2918	3	Y	398	396	0			43
							1	4	438	9							
*05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	83	1	9031	3	Y	923	924	0			42
							1	4	1015	9							
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	97	1	8869	3	Y	911	915	0			38
							1002	9									
07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	135	1	9744	3	Y	807	812	0			33
							888	9									
08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	547	1	10129	3	Y	765	768	0			30
							842	9									
09	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	429	1	8448	3	Y	724	719	0			35
							796	9									
10	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	598	1	9620	3	Y	659	662	0			32
							725	9									
11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	682	1	7636	3	Y	693	684	0			41
							762	9									
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	813	1	8262	3	Y	1242	1238	0			45
							1366	9									
*01	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	784	1	7160	3	Y	738	751	0			32
							812	9									
02	9077	X	NO RPT	-0-	-9077	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

*04	4800	X	3860	-0-	-940	-0-	370	1	2946	3	N	494	495	0			77
							1	4	543	9							
*05	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	386	1	2730	3	N	526	536	0			67
							579	9									
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	748	1	4904	3	N	803	763	0			107
							883	9									
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	596	1	3597	3	N	603	646	0			64
							663	9									
08	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	527	1	3165	3	N	572	571	0			65
							629	9									
09	6540	X	4395	-0-	-2145	-0-	483	1	2994	3	N	834	814	0			85
							1	4	917	9							
10	6758	X	3076	-0-	-3682	-0-	364	1	2239	3	N	430	432	0			83
							473	9									
11	6540	X	4474	-0-	-2066	-0-	532	1	3280	3	N	598	589	0			92
							4	4	658	9							
*12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	626	1	4882	3	N	946	922	0			116
							9	4	1041	9							
*01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	4796	3	N	955	969	0			102
							1	4	1051	9							
02	4321	X	NO RPT	-0-	-4321	-0-					N	NO RPT					102

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
*04	3450	X	2935	-0-	-515	-0-	277	1	2199	3	N	417	403	0			60
							459	9									
*05	4061	X	3432	-0-	-629	-0-	371	1	2624	3	N	397	410	0			47
							437	9									
06	3930	X	2861	-0-	-1069	-0-	341	1	2239	3	N	255	269	0			33
							281	9									
07	4061	X	2512	-0-	-1549	-0-	317	1	1917	3	N	253	264	0			22
							278	9									
08	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	369	1	2213	3	N	297	290	0			29
							327	9									
09	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	399	1	2465	3	N	257	263	0			23
							283	9									
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	495	1	3057	3	N	329	299	0			53
							1	4	362	9							
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	516	1	3184	3	N	354	355	0			52
							4	4	389	9							
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	347	1	2707	3	N	304	319	0			37
							5	4	334	9							
*01	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	55	1	2487	3	N	275	285	0			27
							303	9									
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

*04	6810	X	5802	-0-	-1008	-0-	91	1	5021	3	Y	609	612	0			7
							20	4	670	9							
*05	7223	X	6189	-0-	-1034	-0-	124	1	5360	3	Y	638	639	0			6
							3	4	702	9							
06	6990	X	4797	-0-	-2193	-0-	104	1	4164	3	Y	478	473	0	6	1	5
							3	4	526	9							
07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	164	1	8176	3	Y	831	830	0			6
							40	4	914	9							
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	120	1	6173	3	Y	569	569	0			6
							23	4	626	9							
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	100	1	4828	3	Y	556	557	0			5
							1	4	612	9							
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	101	1	6662	3	Y	654	653	0			6
							43	4	719	9							
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	142	1	5652	3	Y	615	615	0			6
							13	4	677	9							
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	126	1	5888	3	Y	694	692	0			8
							17	4	763	9							
*01	7099	X	6973	-0-	-126	-0-	170	1	5986	3	Y	737	737	0			8
							6	4	811	9							
02	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060	X	13518	-0-	-1542	-0-	183	1	12700	3	Y	576	573	0			19
							1	4	634	9							
*05	15562	X	13429	-0-	-2133	-0-	182	1	12492	3	Y	678	683	0			14
							9	4	746	9							
06	15060	X	10160	-0-	-4900	-0-	251	1	9241	3	Y	606	608	0			12
							1	4	667	9							
07	17670	X	11098	-0-	-6572	-0-	249	1	10123	3	Y	656	652	0			16
							4	4	722	9							
08	16895	X	11541	-0-	-5354	-0-	313	1	10532	3	Y	629	629	0			16
							4	4	692	9							
09	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	294	1	11823	3	Y	496	501	0			11
							8	4	546	9							
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	256	1	13276	3	Y	353	354	0			10
							15	4	388	9							
11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	262	1	11191	3	Y	539	538	0			11
							5	4	593	9							
*12	13175	X	8233	-0-	-4942	-0-	195	1	7410	3	Y	569	566	0			14
							2	4	626	9							
*01	10323	X	6641	-0-	-3682	-0-	166	1	6003	3	Y	428	431	0			11
							1	4	471	9							
02	9657	X	NO RPT	-0-	-9657	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

*04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	126	1	8764	3	Y	645	640	0			5
							1	4	710	9							
*05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	121	1	8288	3	Y	797	800	0			2
							6	4	877	9							
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	306	1	11294	3	Y	606	606	0			2
							2	4	667	9							
07	9331	X	6018	-0-	-3313	-0-	138	1	5605	3	Y	248	249	0			1
							2	4	273	9							
08	9331	X	7566	-0-	-1765	-0-	202	1	6804	3	Y	506	503	0			4
							3	4	557	9							
09	9750	X	1204	-0-	-8546	-0-	27	1	1097	3	Y	72	75	0			1
							1	4	79	9							
10	10075	X	5898	-0-	-4177	-0-	105	1	5455	3	Y	302	301	0			2
							6	4	332	9							
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	221	1	9409	3	Y	633	630	0			5
							4	4	696	9							
*12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	274	1	10404	3	Y	686	682	0			9
							3	4	755	9							
*01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	328	1	11835	3	Y	724	727	0			6
							2	4	796	9							
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					6

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
*04	11490	X	9508	-0-	-1982	-0-	67	1	8579	3	Y	784	795	0			15
							862	9									
*05	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	88	1	9545	3	Y	887	882	0			20
							976	9									
06	11490	X	10151	-0-	-1339	-0-	101	1	9213	3	Y	761	756	0	6	1	19
							837	9									
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	51	1	10161	3	Y	515	521	0	6	1	7
							32	4	567	9							
08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	31	1	11034	3	Y	635	637	0			5
							118	4	699	9							
09	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	43	1	9382	3	Y	494	494	0			5
							543	9									
10	10199	X	8625	-0-	-1574	-0-	39	1	8166	3	Y	382	381	0			6
							420	9									
11	9870	X	9305	-0-	-565	-0-	55	1	8633	3	Y	561	561	0			6
							617	9									
*12	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	61	1	8139	3	Y	712	709	0			9
							783	9									
*01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	90	1	8303	3	Y	709	708	0			10
							780	9									
02	7859	X	NO RPT	-0-	-7859	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	7140	X	6848	-0-	-292	-0-	111	1	6072	3	Y	583	583	0			6
							24	4	641	9							
*05	8246	X	6833	-0-	-1413	-0-	140	1	6041	3	Y	590	591	0			5
							3	4	649	9							
06	7980	X	5634	-0-	-2346	-0-	124	1	4992	3	Y	467	462	0	4	1	6
							4	4	514	9							
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	149	1	7410	3	Y	794	793	0			7
							36	4	873	9							
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	157	1	8089	3	Y	1045	1044	0			8
							30	4	1150	9							
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	141	1	6838	3	Y	896	896	0			8
							1	4	986	9							
10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	121	1	7993	3	Y	1048	1047	0			9
							51	4	1153	9							
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	184	1	7337	3	Y	793	792	0			10
							17	4	872	9							
*12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	168	1	7809	3	Y	778	777	0			11
							22	4	856	9							
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	259	1	9138	3	Y	914	913	0			12
							9	4	1005	9							
02	7047	X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	47	48	0			1
							52	9									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	Y	116	115	0			2
							128	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	8	1	717	3	Y	196	192	0	2	1	4
							216	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1309	3	Y	126	128	0	1	1	1
							4	4	139	9							
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	144	144	0			1
							22	4	158	9							
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	8	1	1828	3	Y	107	108	0			-0-
							118	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	7	1	1529	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1411	3	Y	175	174	0			1
							193	9									
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	15	1	1415	3	Y	167	167	0			1
							184	9									
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060	X	5727	-0-	-6333	-0-	75	1	5202	3	Y	409	406	0			3
							450	9									
*05	11656	X	7199	-0-	-4457	-0-	93	1	6444	3	Y	597	598	0			2
							5	4	657	9							
06	11100	X	7180	-0-	-3920	-0-	175	1	6448	3	Y	505	505	0			2
							1	4	556	9							
07	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	263	1	10684	3	Y	621	617	0			6
							4	4	683	9							
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	266	1	8939	3	Y	446	446	0			6
							3	4	491	9							
09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	233	1	9380	3	Y	478	480	0			4
							7	4	526	9							
10	11625	X	6129	-0-	-5496	-0-	109	1	5637	3	Y	343	344	0			3
							6	4	377	9							
11	11250	X	5384	-0-	-5866	-0-	113	1	4837	3	Y	393	393	0			3
							2	4	432	9							
*12	11625	X	11270	-0-	-355	-0-	264	1	10035	3	Y	880	873	0			10
							3	4	968	9							
*01	10540	X	8554	-0-	-1986	-0-	209	1	7544	3	Y	727	731	0			6
							1	4	800	9							
02	9860	X	NO RPT	-0-	-9860	-0-					Y	NO RPT					6

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
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	55	1	2958	3	Y	296	297	0			2
							11	4	326	9							
*05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	68	1	2930	3	Y	313	313	0			2
							1	4	344	9							
06	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	68	1	2752	3	Y	286	283	0	3	1	2
							2	4	315	9							
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3089	3	Y	322	323	0			1
							15	4	354	9							
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	55	1	2828	3	Y	312	312	0			1
							11	4	343	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	55	1	2708	3	Y	305	305	0			1
							1	4	336	9							
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	44	1	2909	3	Y	315	315	0			1
							19	4	347	9							
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	257	257	0			1
							6	4	283	9							
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	73	1	3377	3	Y	351	350	0			2
							9	4	386	9							
*01	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	61	1	2158	3	Y	260	260	0			2
							2	4	286	9							
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					2

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	7681	-0-	-29	-0-	479	1	6596	3	Y	549	547	0			42
							2	4	604	9							
*05	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	560	1	7985	3	Y	558	558	0			42
							1	4	614	9							
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	667	1	8186	3	Y	506	508	0			40
							557	9									
07	9331	X	9027	-0-	-304	-0-	331	1	8212	3	Y	436	441	0			35
							4	4	480	9							
08	9331	X	7608	-0-	-1723	-0-	94	1	7120	3	Y	356	366	0			25
							2	4	392	9							
09	9420	X	6663	-0-	-2757	-0-	120	1	6122	3	Y	377	375	0			27
							6	4	415	9							
10	9734	X	7807	-0-	-1927	-0-	105	1	7125	3	Y	514	507	0			34
							12	4	565	9							
11	9420	X	8358	-0-	-1062	-0-	200	1	7533	3	Y	558	545	0			47
							11	4	614	9							
*12	9021	X	7030	-0-	-1991	-0-	137	1	6352	3	Y	490	506	0			31
							2	4	539	9							
*01	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	208	1	6373	3	Y	604	590	0			45
							1	4	664	9							
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	240	1	1909	3	Y	339	327	0			55
							373	9									
*05	2511	X	1902	-0-	-609	-0-	203	1	1432	3	Y	243	262	0			36
							267	9									
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	135	1	884	3	Y	221	222	0			35
							243	9									
07	2449	X	893	-0-	-1556	-0-	100	1	603	3	Y	173	185	0			23
							190	9									
08	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	94	1	565	3	Y	164	164	0			23
							180	9									
09	2370	X	1758	-0-	-612	-0-	197	1	1218	3	Y	312	300	0			35
							343	9									
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	409	1	2519	3	Y	376	341	0			70
							414	9									
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	377	1	2321	3	Y	265	286	0			49
							3	4	292	9							
*12	1829	N	606	-0-	-1223	-0-	62	1	482	3	Y	55	89	0			15
							1	4	61	9							
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	2030	X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

*04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	86	1	10963	3	Y	1066	1076	0			17
							1173	9									
*05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	101	1	10909	3	Y	807	808	0			16
							888	9									
06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	104	1	9438	3	Y	830	821	0	7	1	18
							913	9									
07	11253	X	11188	-0-	-65	-0-	53	1	10491	3	Y	555	562	0	6	1	5
							33	4	611	9							
08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	34	1	11864	3	Y	723	725	0			3
							126	4	795	9							
09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	48	1	10538	3	Y	557	557	0			3
							613	9									
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	54	1	11192	3	Y	500	499	0			4
							550	9									
11	10890	X	10383	-0-	-507	-0-	61	1	9633	3	Y	626	626	0			4
							689	9									
*12	11253	X	10205	-0-	-1048	-0-	70	1	9258	3	Y	797	794	0			7
							877	9									
*01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	103	1	9515	3	Y	854	853	0			8
							939	9									
02	6409	X	NO RPT	-0-	-6409	-0-					Y	NO RPT					8

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 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	48	1	3301	3	Y	367	365	0			3
							404	9									
*05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	57	1	3947	3	Y	530	531	0			2
							3	4	583	9							
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	3	Y	735	734	0			3
							1	4	809	9							
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	161	1	6576	3	Y	703	699	0			7
							3	4	773	9							
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	223	1	7507	3	Y	837	834	0			10
							3	4	921	9							
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	163	1	6584	3	Y	606	610	0			6
							5	4	667	9							
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	134	1	6947	3	Y	685	685	0			6
							8	4	754	9							
11	8400	X	7436	-0-	-964	-0-	152	1	6475	3	Y	733	732	0			7
							3	4	806	9							
*12	8680	X	7267	-0-	-1413	-0-	167	1	6348	3	Y	682	679	0			10
							2	4	750	9							
*01	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	174	1	6259	3	Y	550	553	0			7
							1	4	605	9							
02	6931	X	NO RPT	-0-	-6931	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20940	X	20830	-0-	-110	-0-	249	1	17816	3	Y	2507	2472	0			101
							7	4	2758	9							
*05	21638	X	21445	-0-	-193	-0-	148	1	18407	3	Y	2605	2627	0			79
							24	4	2866	9							
06	20940	X	18721	-0-	-2219	-0-	180	1	15627	3	Y	2628	2582	0			125
							23	4	2891	9							
07	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	308	1	14314	3	Y	2254	2311	0			68
							1	4	2479	9							
08	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	386	1	15954	3	Y	2204	2199	0			73
							1	4	2424	9							
09	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	346	1	12916	3	Y	2155	2153	0			75
							2371	9									
10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	677	1	12108	3	Y	2052	2040	0			87
							19	4	2257	9							
11	14550	X	11877	-0-	-2673	-0-	246	1	9494	3	Y	1899	1880	0			106
							48	4	2089	9							
*12	15035	X	12827	-0-	-2208	-0-	373	1	10506	3	Y	1758	1810	0			54
							14	4	1934	9							
*01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	255	1	10454	3	Y	2341	2326	0			69
							8	4	2575	9							
02	11658	X	NO RPT	-0-	-11658	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	226	1	16022	3	Y	2293	2265	0			87
							5	4	2522	9							
*05	18073	X	15508	-0-	-2565	-0-	108	1	13382	3	Y	1819	1856	0			50
							17	4	2001	9							
06	17490	X	13590	-0-	-3900	-0-	131	1	11350	3	Y	1903	1868	0			85
							16	4	2093	9							
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	253	1	11786	3	Y	1866	1901	0			50
							1	4	2053	9							
08	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	323	1	13312	3	Y	1863	1857	0			56
							2049	9									
09	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	309	1	11508	3	Y	1938	1932	0			62
							2132	9									
10	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	535	1	9559	3	Y	1878	1867	0			73
							15	4	2066	9							
11	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	269	1	10410	3	Y	2122	2084	0			111
							53	4	2334	9							
*12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	359	1	10086	3	Y	2395	2439	0			67
							13	4	2635	9							
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	157	1	6432	3	Y	2273	2279	0			61
							5	4	2500	9							
02	7859	X	NO RPT	-0-	-7859	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	210	1	14927	3	Y	2004	1988	0			82
							5	4	2204	9							
*05	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	127	1	15889	3	Y	2139	2155	0			66
							21	4	2353	9							
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	136	1	11759	3	Y	1904	1877	0			93
							17	4	2094	9							
07	15779	X	14240	-0-	-1539	-0-	257	1	11946	3	Y	1851	1886	0			58
							1	4	2036	9							
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	329	1	13631	3	Y	1910	1902	0			66
							1	4	2101	9							
09	15270	X	14111	-0-	-1159	-0-	314	1	11731	3	Y	1878	1876	0			68
							2066	9									
10	15779	X	13288	-0-	-2491	-0-	600	1	10711	3	Y	1783	1774	0			77
							16	4	1961	9							
11	15270	X	13154	-0-	-2116	-0-	274	1	10612	3	Y	2013	1978	0			112
							54	4	2214	9							
*12	15779	X	13438	-0-	-2341	-0-	387	1	10859	3	Y	1980	2031	0			61
							14	4	2178	9							
*01	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	278	1	11363	3	Y	2127	2125	0			63
							8	4	2340	9							
02	10846	X	NO RPT	-0-	-10846	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	300	1	5449	3	Y	744	472	0	278	1	17
							818	9									
*05	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	286	1	6260	3	Y	882	773	0	119	1	7
							2	4	970	9							
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	323	1	6456	3	Y	915	908	0			14
							5	4	1007	9							
07	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	228	1	4446	3	Y	789	778	0			25
							5	4	868	9							
08	5921	X	5642	-0-	-279	-0-	242	1	4651	3	Y	680	691	0			14
							1	4	748	9							
09	5730	X	5566	-0-	-164	-0-	277	1	4475	3	Y	732	734	0			12
							9	4	805	9							
10	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	254	1	4226	3	Y	605	604	0			13
							56	4	666	9							
11	5730	X	5649	-0-	-81	-0-	272	1	4491	3	Y	644	637	0			20
							178	4	708	9							
*12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	461	1	6007	3	Y	923	927	0			16
							147	4	1015	9							
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	444	1	5225	3	Y	626	626	0			16
							64	4	689	9							
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 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
*04	9330	X	5461	-0-	-3869	-0-	226	1	4106	3	Y	1026	651	0	377	1	20
							1129	9									
*05	8494	X	5176	-0-	-3318	-0-	190	1	4185	3	Y	726	637	0	106	1	3
							2	4	799	9							
06	8220	X	5772	-0-	-2448	-0-	233	1	4675	3	Y	782	776	0			9
							4	4	860	9							
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	251	1	4908	3	Y	790	778	0			21
							6	4	869	9							
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	3	Y	763	773	0			11
							1	4	839	9							
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	336	1	5420	3	Y	795	796	0			10
							11	4	875	9							
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5589	3	Y	663	662	0			11
							74	4	729	9							
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	286	1	4733	3	Y	670	662	0			19
							188	4	737	9							
*12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	476	1	6192	3	Y	1022	1026	0			15
							151	4	1124	9							
*01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	570	1	6716	3	Y	903	903	0			15
							82	4	993	9							
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 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
*04	10890	X	5669	-0-	-5221	-0-	248	1	4489	3	Y	847	537	0	322	1	21
							932	9									
*05	11253	X	6673	-0-	-4580	-0-	238	1	5228	3	Y	1095	960	0	147	1	9
							2	4	1205	9							
06	10890	X	6411	-0-	-4479	-0-	252	1	5052	3	Y	1003	995	0			17
							4	4	1103	9							
07	DLQ G-10		8338	-0-	8338	8338	350	1	6830	3	Y	1045	1029	0			33
							8	4	1150	9							
08	DLQ G-10		7536	-0-	7536	15874	331	1	6347	3	Y	779	793	0			19
							1	4	857	9							
09	22973	X	7099	-0-	-15874	-0-	357	1	5749	3	Y	893	894	0			18
							11	4	982	9							
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	359	1	5946	3	Y	832	830	0			20
							78	4	915	9							
11	8070	X	6795	-0-	-1275	-0-	330	1	5459	3	Y	717	709	0			28
							217	4	789	9							
*12	8339	X	6699	-0-	-1640	-0-	400	1	5204	3	Y	880	886	0			22
							127	4	968	9							
*01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	384	1	4527	3	Y	716	717	0			21
							56	4	788	9							
02	5742	X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 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
*04	6390	X	6167	-0-	-223	-0-	268	1	4852	3	N	952	604	0	353	1	22
							1047	9									
*05	6603	X	6162	-0-	-441	-0-	209	1	4601	3	N	1227	1075	0	164	1	10
							2	4	1350	9							
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	N	1053	1046	0			17
							5	4	1158	9							
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	274	1	5362	3	N	1045	1030	0			32
							7	4	1150	9							
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	293	1	5613	3	N	829	843	0			18
							1	4	912	9							
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	281	1	4531	3	N	795	797	0			16
							9	4	875	9							
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	254	1	4228	3	N	641	639	0			18
							56	4	705	9							
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	241	1	3982	3	N	635	628	0			25
							158	4	699	9							
*12	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	257	1	3350	3	N	615	621	0			19
							82	4	677	9							
*01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	392	1	4628	3	N	762	762	0			19
							57	4	838	9							
02	4031	X	NO RPT	-0-	-4031	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23670	X	17648	-0-	-6022	-0-	863	1	15669	3	Y	1014	643	0	378	1	25
							1	4	1115	9							
*05	24459	X	18299	-0-	-6160	-0-	748	1	16400	3	Y	1041	913	0	144	1	9
							6	4	1145	9							
06	23670	X	16527	-0-	-7143	-0-	737	1	14762	3	Y	924	918	0			15
							12	4	1016	9							
07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	8239	366	1	7169	3	Y	632	623	0			24
							9	4	695	9							
08	DLQ G-10		7624	-0-	7624	15863	337	1	6466	3	Y	745	755	0			14
							1	4	820	9							
09	22754	X	6891	-0-	-15863	-0-	355	1	5726	3	Y	726	728	0			12
							11	4	799	9							
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	315	1	5234	3	Y	577	576	0			13
							69	4	635	9							
11	16530	X	5531	-0-	-10999	-0-	275	1	4552	3	Y	475	470	0			18
							181	4	523	9							
*12	8246	X	4517	-0-	-3729	-0-	281	1	3657	3	Y	445	449	0			14
							89	4	490	9							
*01	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	322	1	3801	3	Y	517	517	0			14
							47	4	569	9							
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					Y	NO RPT					14

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	183	1	1452	3	Y	234	224	0			34
							257	9									
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	241	1	1699	3	Y	361	352	0			43
							397	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	223	1	1460	3	Y	315	315	0			43
							347	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	251	1	1516	3	Y	331	341	0			33
							364	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	226	1	1360	3	Y	292	293	0			32
							321	9									
09	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	228	1	1407	3	Y	289	293	0			28
							318	9									
10	2139	N	1137	-0-	-1002	-0-	139	1	856	3	Y	129	134	0			23
							142	9									
11	1860	N	974	-0-	-886	-0-	120	1	739	3	Y	104	112	0			15
							1	4	114	9							
*12	2015	N	986	-0-	-1029	-0-	99	1	768	3	Y	107	111	0			11
							1	4	118	9							
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	136	136	0			11
							150	9									
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	325	1	2589	3	Y	430	409	0			65
							1	4	473	9							
*05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	392	1	2768	3	Y	527	525	0			67
							580	9									
06	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	346	1	2272	3	Y	434	438	0			63
							477	9									
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	378	1	2284	3	Y	411	430	0			44
							452	9									
08	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	325	1	1954	3	Y	361	363	0			42
							397	9									
09	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	306	1	1891	3	Y	373	375	0			40
							410	9									
10	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	334	1	2056	3	Y	410	377	0			73
							451	9									
11	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	360	1	2217	3	Y	452	453	0			72
							3	4	497	9							
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	368	1	2870	3	Y	606	602	0			76
							5	4	667	9							
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	74	1	3371	3	Y	634	642	0			68
							697	9									
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					68

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
*04	3390	X	2860	-0-	-530	-0-	292	1	2318	3	Y	227	211	0			37
							250	9									
*05	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	311	1	2196	3	Y	203	210	0			30
							223	9									
06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	275	1	1804	3	Y	172	174	0			28
							189	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	489	1	2955	3	Y	298	293	0			33
							328	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	510	1	3062	3	Y	306	301	0			38
							337	9									
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	538	1	3330	3	Y	299	302	0			35
							1	4	329	9							
10	3782	X	2973	-0-	-809	-0-	380	1	2338	3	Y	232	221	0			46
							255	9									
11	3780	X	974	-0-	-2806	-0-	126	1	774	3	Y	66	94	0			18
							1	4	73	9							
*12	4371	X	1316	-0-	-3055	-0-	138	1	1076	3	Y	91	94	0			15
							2	4	100	9							
*01	4371	X	646	-0-	-3725	-0-	13	1	580	3	Y	48	55	0			8
							53	9									
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	3	Y	424	421	0			69
							466	9									
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	381	1	2690	3	Y	522	523	0			68
							574	9									
06	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	335	1	2198	3	Y	415	422	0			61
							457	9									
07	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	398	1	2402	3	Y	303	330	0			34
							333	9									
08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	410	1	2458	3	Y	281	282	0			33
							309	9									
09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	372	1	2302	3	Y	302	303	0			32
							332	9									
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	517	1	3187	3	Y	477	426	0			83
							525	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	528	1	3252	3	Y	458	467	0			74
							4	4	504	9							
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	414	1	3231	3	Y	453	468	0			59
							6	4	498	9							
*01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	84	1	3786	3	Y	575	574	0			60
							633	9									
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					60

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 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
*04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	32	1	3579	3	Y	870	901	0			33
							957	9									
*05	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	40	1	3879	3	Y	586	590	0			29
							645	9									
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	63	1	5729	3	Y	998	976	0			51
							1098	9									
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	75	1	5527	3	Y	1314	1292	0			73
							1445	9									
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	86	1	6364	3	Y	1609	1588	0			94
							1770	9									
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	54	1	4139	3	Y	1359	1373	0			80
							1495	9									
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	109	1	4511	3	Y	1227	1280	0			27
							1350	9									
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	61	1	2987	3	Y	781	789	0			19
							1	4	859	9							
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	97	1	2902	3	Y	759	761	0			17
							835	9									
*01	DLQ	G-10	3923	-0-	3923	3923	67	1	2756	3	Y	1000	997	0			20
							1100	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3923					Y	NO RPT					20

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
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	169	1	1341	3	Y	407	401	0			65
							448	9									
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	245	1	1731	3	Y	325	345	0			45
							358	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	260	1	1702	3	Y	254	261	0			38
							279	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	283	1	1706	3	Y	412	408	0			42
							453	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	267	1	1600	3	Y	344	346	0			40
							378	9									
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	261	1	1614	3	Y	294	302	0			32
							323	9									
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	312	1	1919	3	Y	427	384	0			75
							470	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	279	1	1719	3	Y	361	376	0			60
							2	4	397	9							
*12	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	196	1	1527	3	Y	304	322	0			42
							3	4	334	9							
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	3	Y	266	277	0			31
							293	9									
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT					31

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
*04	29010	X	26344	-0-	-2666	-0-	109	1	25890	3	Y	311	341	0			31
							3	4	342	9							
*05	29977	X	27712	-0-	-2265	-0-	121	1	27043	3	Y	437	427	0			41
							67	4	481	9							
06	27090	X	25010	-0-	-2080	-0-	204	1	24419	3	Y	349	347	0			43
							3	4	384	9							
07	26753	X	24403	-0-	-2350	-0-	162	1	23918	3	Y	293	307	0			29
							1	4	322	9							
08	26753	X	23591	-0-	-3162	-0-	130	1	23067	3	Y	356	342	0			43
							2	4	392	9							
09	26700	X	21949	-0-	-4751	-0-	171	1	21370	3	Y	358	357	0			44
							14	4	394	9							
10	27590	X	22002	-0-	-5588	-0-	180	1	21405	3	Y	377	384	0			37
							2	4	415	9							
11	25020	X	21014	-0-	-4006	-0-	203	1	20311	3	Y	454	445	0			46
							1	4	499	9							
*12	24397	X	21611	-0-	-2786	-0-	174	1	20957	3	Y	434	426	0			54
							3	4	477	9							
*01	23591	X	20704	-0-	-2887	-0-	151	1	20048	3	Y	450	458	0			46
							10	4	495	9							
02	21228	X	NO RPT	-0-	-21228	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	25260	X	21354	-0-	-3906	-0-	87	1	21002	3	Y	238	259	0			24
							3	4	262	9							
*05	24800	X	22326	-0-	-2474	-0-	98	1	21819	3	Y	323	317	0			30
							54	4	355	9							
06	23340	X	19187	-0-	-4153	-0-	158	1	18763	3	Y	241	241	0			30
							1	4	265	9							
07	21948	X	19061	-0-	-2887	-0-	128	1	18696	3	Y	215	224	0			21
							237	9									
08	21948	X	18806	-0-	-3142	-0-	104	1	18407	3	Y	267	256	0			32
							1	4	294	9							
09	21240	X	17253	-0-	-3987	-0-	135	1	16824	3	Y	257	258	0			31
							11	4	283	9							
10	21948	X	17237	-0-	-4711	-0-	142	1	16789	3	Y	277	282	0			26
							1	4	305	9							
11	19200	X	16232	-0-	-2968	-0-	156	1	15698	3	Y	343	335	0			34
							1	4	377	9							
*12	19065	X	16191	-0-	-2874	-0-	131	1	15691	3	Y	334	327	0			41
							2	4	367	9							
*01	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	120	1	15945	3	Y	355	361	0			35
							8	4	391	9							
02	16675	X	NO RPT	-0-	-16675	-0-					Y	NO RPT					35

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

*04	1590	X	1583	-0-	-7	-0-	94	1	1292	3	Y	179	188	0			15
							197	9									
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	133	1	1891	3	Y	297	289	0			23
							327	9									
06	1950	N	1519	-0-	-431	-0-	97	1	1196	3	Y	205	210	0			18
							226	9									
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	66	1	1635	3	Y	201	201	0			18
							1	4	221	9							
08	2015	X	1316	-0-	-699	-0-	16	1	1173	3	Y	115	123	0			10
							127	9									
09	2340	X	777	-0-	-1563	-0-	13	1	680	3	Y	75	78	0			7
							1	4	83	9							
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	51	1	3491	3	Y	393	373	0			27
							6	4	432	9							
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	98	1	3659	3	Y	462	449	0			40
							5	4	508	9							
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	69	1	3196	3	Y	494	502	0			32
							1	4	543	9							
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	189	205	0			16
							208	9									
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					16

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
*04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	531	1	7308	3	Y	626	625	0			50
							2	4	689	9							
*05	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	598	1	8531	3	Y	696	692	0			54
							1	4	766	9							
06	8940	X	8218	-0-	-722	-0-	587	1	7203	3	Y	389	410	0			33
							428	9									
07	9238	X	8877	-0-	-361	-0-	324	1	8027	3	Y	475	470	0			38
							3	4	523	9							
08	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	117	1	8802	3	Y	438	444	0			32
							2	4	482	9							
09	9090	X	8239	-0-	-851	-0-	150	1	7585	3	Y	452	450	0			34
							7	4	497	9							
10	9393	X	8191	-0-	-1202	-0-	112	1	7547	3	Y	473	475	0			32
							12	4	520	9							
11	9120	X	7444	-0-	-1676	-0-	180	1	6770	3	Y	440	436	0			36
							10	4	484	9							
*12	9424	X	7190	-0-	-2234	-0-	142	1	6582	3	Y	422	432	0			26
							2	4	464	9							
*01	9269	X	7044	-0-	-2225	-0-	210	1	6427	3	Y	369	367	0			28
							1	4	406	9							
02	8004	X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT					28

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
*04	5790	X	5047	-0-	-743	-0-	129	1	3938	3	Y	890	879	0			68
							1	4	979	9							
*05	5983	X	2664	-0-	-3319	-0-	19	1	2061	3	Y	531	557	0			42
							584	9									
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	48	1	4345	3	Y	860	858	0			44
							946	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	68	1	4856	3	Y	895	898	0			41
							985	9									
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	276	1	5105	3	Y	915	918	0			38
							1007	9									
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	216	1	4250	3	Y	663	662	0			39
							729	9									
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	380	1	6116	3	Y	969	966	0			42
							1066	9									
11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	524	1	5864	3	Y	1027	1014	0			55
							1130	9									
*12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	410	1	4171	3	Y	652	666	0			41
							717	9									
*01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	459	1	4187	3	Y	979	979	0			41
							1077	9									
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	145	1	4454	3	Y	1235	1219	0			97
							1	4	1359	9							
*05	4371	X	1210	-0-	-3161	-0-	8	1	872	3	Y	300	344	0			53
							330	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	52	1	4713	3	Y	1226	1215	0			64
							1349	9									
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	69	1	4990	3	Y	1154	1160	0			58
							1269	9									
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	246	1	4563	3	Y	983	990	0			51
							1081	9									
09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	287	1	5647	3	Y	881	876	0			56
							969	9									
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	470	1	7557	3	Y	1268	1264	0			60
							1395	9									
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	410	1	4597	3	Y	1011	1004	0			67
							1112	9									
*12	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	314	1	3188	3	Y	825	837	0			55
							908	9									
*01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	531	1	4851	3	Y	1447	1443	0			59
							1592	9									
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

*04	9960	X	4910	-0-	-5050	-0-	63	1	4385	3	Y	420	417	0			12
							462	9									
*05	10292	X	8659	-0-	-1633	-0-	111	1	7645	3	Y	815	817	0			10
							6	4	897	9							
06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	127	1	4697	3	Y	476	479	0			7
							1	4	524	9							
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	146	1	5935	3	Y	581	577	0			11
							2	4	639	9							
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	190	1	6432	3	Y	574	573	0			12
							3	4	631	9							
09	7200	X	6098	-0-	-1102	-0-	134	1	5376	3	Y	531	534	0			9
							4	4	584	9							
10	7440	X	6157	-0-	-1283	-0-	104	1	5400	3	Y	588	588	0			9
							6	4	647	9							
11	7050	X	5867	-0-	-1183	-0-	119	1	5073	3	Y	612	612	0			9
							2	4	673	9							
*12	7285	X	5414	-0-	-1871	-0-	123	1	4653	3	Y	579	577	0			11
							1	4	637	9							
*01	6138	X	5334	-0-	-804	-0-	126	1	4556	3	Y	592	594	0			9
							1	4	651	9							
02	5742	X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					Y	NO RPT					9

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
*04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	203	1	3889	3	Y	648	671	0			70
							3	4	713	9							
*05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	281	1	4233	3	Y	873	877	0			66
							960	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	406	1	3521	3	Y	885	896	0			55
							974	9									
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	431	1	3876	3	Y	901	897	0			59
							1	4	991	9							
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	462	1	4303	3	Y	990	981	0			68
							1089	9									
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	411	1	3889	3	Y	794	819	0			43
							873	9									
10	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	395	1	3722	3	Y	783	740	0			86
							861	9									
11	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	381	1	3142	3	Y	681	725	0			42
							749	9									
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	810	779	0			73
							1	4	891	9							
*01	5859	X	3600	-0-	-2259	-0-	308	1	2732	3	Y	508	524	0			57
							1	4	559	9							
02	5017	X	NO RPT	-0-	-5017	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16680	X	9699	-0-	-6981	-0-	130	1	9092	3	Y	433	432	0			29
							1	4	476	9							
*05	17236	X	12850	-0-	-4386	-0-	173	1	11896	3	Y	702	707	0			24
							9	4	772	9							
06	16680	X	11547	-0-	-5133	-0-	284	1	10506	3	Y	686	689	0			21
							2	4	755	9							
07	15004	X	11900	-0-	-3104	-0-	267	1	10850	3	Y	708	703	0			26
							4	4	779	9							
08	13175	X	11080	-0-	-2095	-0-	299	1	10063	3	Y	649	650	0			25
							4	4	714	9							
09	11970	X	10773	-0-	-1197	-0-	246	1	9891	3	Y	572	577	0			20
							7	4	629	9							
10	12369	X	10954	-0-	-1415	-0-	193	1	9968	3	Y	711	710	0			21
							11	4	782	9							
11	11550	X	10527	-0-	-1023	-0-	222	1	9465	3	Y	760	758	0			23
							4	4	836	9							
*12	11904	X	9763	-0-	-2141	-0-	232	1	8795	3	Y	667	664	0			26
							2	4	734	9							
*01	11191	X	9896	-0-	-1295	-0-	246	1	8873	3	Y	705	707	0			24
							1	4	776	9							
02	10469	X	NO RPT	-0-	-10469	-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 #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2400	X	2091	-0-	-309	-0-	13	1	1770	3	Y	278	275	0			6
							2	4	306	9							
*05	2883	X	805	-0-	-2078	-0-	12	1	625	3	Y	152	154	0			4
							1	4	167	9							
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	41	1	4597	3	Y	482	478	0			8
							16	4	530	9							
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	42	1	5009	3	Y	422	420	0			10
							2	4	464	9							
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	33	1	2628	3	Y	404	405	0			9
							1	4	444	9							
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	25	1	2009	3	Y	368	368	0			9
							405	9									
10	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	43	1	1822	3	Y	329	326	0			12
							6	4	362	9							
11	3120	X	2007	-0-	-1113	-0-	64	1	1543	3	Y	334	337	0			9
							33	4	367	9							
*12	3224	X	2186	-0-	-1038	-0-	53	1	1793	3	Y	296	296	0			9
							14	4	326	9							
*01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	65	1	1726	3	Y	350	351	0			8
							19	4	385	9							
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					8

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	123	1	3755	3	Y	1261	1253	0			119
							1	4	1387	9							
*05	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	16	1	1728	3	Y	663	705	0			77
							729	9									
06	6750	X	5214	-0-	-1536	-0-	43	1	3916	3	Y	1141	1139	0			79
							1255	9									
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	Y	1189	1194	0			74
							1308	9									
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	303	1	5617	3	Y	1461	1462	0			73
							1607	9									
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	235	1	4636	3	Y	1006	1006	0			73
							1107	9									
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	419	1	6728	3	Y	1828	1817	0			84
							2011	9									
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	433	1	4845	3	Y	1427	1417	0			94
							1570	9									
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	363	1	3693	3	Y	1007	1027	0			74
							1108	9									
*01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	259	1	2364	3	Y	1086	1095	0			65
							1195	9									
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					Y	NO RPT					65

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	6060	X	5794	-0-	-266	-0-	413	1	5190	3	Y	167	167	0			-0-
							7	4	184	9							
10	6262	X	1113	-0-	-5149	-0-	154	1	905	3	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
11	5730	X	4744	-0-	-986	-0-	531	1	3824	3	Y	328	326	0			2
							28	4	361	9							
*12	6262	X	1961	-0-	-4301	-0-	169	1	1199	3	Y	514	510	0			6
							28	4	565	9							
*01	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	77	1	876	3	Y	439	410	0	30	1	5
							8	4	483	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1444					Y	NO RPT					5

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
*04	2400	X	380	-0-	-2020	-0-	2	1	365	3	Y	10	387	1			88
							2	4	11	9							
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	19	1	3470	3	Y	474	399	1			163
							9	4	521	9							
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	3	Y	227	311	1			79
							7	4	250	9							
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	3	Y	241	236	1			84
							9	4	265	9							
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	1871	3	Y	223	238	1			69
							4	4	245	9							
09	1320	X	938	-0-	-382	-0-	37	1	725	3	Y	159	120	1			108
							1	4	175	9							
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
11	1320	X	1224	-0-	-96	-0-	22	1	936	3	Y	210	199	1			11
							35	4	231	9							
*12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	32	1	2678	3	Y	195	201	1			5
							106	4	215	9							
*01	2139	X	1858	-0-	-281	-0-	19	1	1763	3	Y	23	27	1			1
							51	4	25	9							
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					Y	NO RPT					1

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

*04	T. A.		3764	-0-	3764	5463	211	1	2165	3	Y	1163	831	1			432
							109	4	1279	9							
*05	T. A.		2742	-0-	2742	8205	82	1	2518	3	Y	129	482	1			79
							142	9									
06	9684	X	1479	-0-	-8205	-0-	21	1	1181	3	Y	252	254	1			77
							277	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	34	95	1			16
							37	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	80	1	498	3	Y	185	169	1			32
							204	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	204	192	1			44
							224	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	Y	257	225	1			76
							283	9									
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	248	242	1			82
							273	9									
*12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	Y	336	222	1			196
							370	9									
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	203	365	1			34
							223	9									
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	215	1	4104	3	Y	438	451	0			47
							3	4	482	9							
*05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	264	1	3976	3	Y	547	550	0			44
							602	9									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	444	1	3854	3	Y	632	637	0			39
							695	9									
07	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	418	1	3764	3	Y	604	603	0			40
							1	4	664	9							
08	5053	X	4705	-0-	-348	-0-	386	1	3591	3	Y	662	656	0			46
							728	9									
09	4980	X	4019	-0-	-961	-0-	326	1	3081	3	Y	556	572	0			30
							612	9									
10	5146	X	4085	-0-	-1061	-0-	331	1	3116	3	Y	580	548	0			62
							638	9									
11	4980	X	3506	-0-	-1474	-0-	323	1	2667	3	Y	469	501	0			30
							516	9									
*12	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	409	1	3662	3	Y	620	595	0			55
							1	4	682	9							
*01	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	347	1	3074	3	Y	514	522	0			47
							1	4	565	9							
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					Y	NO RPT					47

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
*04	8010	X	6626	-0-	-1384	-0-	79	1	5199	3	Y	437	442	0			5
							867	4	481	9							
*05	7378	X	3592	-0-	-3786	-0-	93	1	2699	3	Y	551	549	0			7
							194	4	606	9							
06	7140	X	3590	-0-	-3550	-0-	97	1	2640	3	Y	491	490	0			8
							313	4	540	9							
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	90	1	2735	3	Y	545	545	0			8
							363	4	600	9							
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	94	1	2464	3	Y	530	529	0			9
							256	4	583	9							
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	160	1	2494	3	Y	610	609	0			10
							322	4	671	9							
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	196	1	2919	3	Y	891	887	0			14
							548	4	980	9							
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	155	1	2617	3	Y	655	659	0			10
							974	4	721	9							
*12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	212	1	3436	3	Y	697	690	0			17
							929	4	767	9							
*01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	265	1	3947	3	Y	757	761	0			13
							1	4	833	9							
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					13

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
*04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	104	1	6875	3	Y	574	575	0			3
							1147	4	631	9							
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	Y	416	416	0			3
							237	4	458	9							
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	3	Y	361	361	0			3
							398	4	397	9							
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	137	1	4160	3	Y	377	377	0			3
							552	4	415	9							
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	123	1	3235	3	Y	312	312	0			3
							336	4	343	9							
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	207	1	3237	3	Y	342	342	0			3
							418	4	376	9							
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	200	1	2969	3	Y	475	473	0			5
							557	4	523	9							
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	130	1	2196	3	Y	370	372	0			3
							817	4	407	9							
*12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	235	1	3803	3	Y	707	698	0			12
							1028	4	778	9							
*01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	253	1	3758	3	Y	670	674	0			8
							1	4	737	9							
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					Y	NO RPT					8

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
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	428	1	5898	3	Y	313	327	0			25
							2	4	344	9							
*05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	540	1	7700	3	Y	400	395	0			30
							1	4	440	9							
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	655	1	8042	3	Y	470	463	0			37
							517	9									
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	336	1	8350	3	Y	517	513	0			41
							4	4	569	9							
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	108	1	8135	3	Y	460	468	0			33
							2	4	506	9							
09	9210	X	8215	-0-	-995	-0-	148	1	7519	3	Y	492	489	0			36
							7	4	541	9							
10	9517	X	7536	-0-	-1981	-0-	102	1	6897	3	Y	478	482	0			32
							11	4	526	9							
11	9210	X	7169	-0-	-2041	-0-	172	1	6473	3	Y	467	461	0			38
							10	4	514	9							
*12	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	169	1	7842	3	Y	637	637	0			38
							3	4	701	9							
*01	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	249	1	7642	3	Y	498	499	0			37
							2	4	548	9							
02	7975	X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9450	X	3298	-0-	-6152	-0-	212	1	2916	3	Y	154	169	0			10
							1	4	169	9							
*05	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	277	1	3954	3	Y	223	219	0			14
							1	4	245	9							
06	6060	X	4274	-0-	-1786	-0-	301	1	3698	3	Y	250	247	0			17
							275	9									
07	5208	X	3738	-0-	-1470	-0-	135	1	3325	3	Y	252	252	0			17
							1	4	277	9							
08	5208	X	3576	-0-	-1632	-0-	43	1	3272	3	Y	236	239	0			14
							1	4	260	9							
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	83	1	4187	3	Y	258	256	0			16
							4	4	284	9							
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	63	1	4248	3	Y	211	216	0			11
							7	4	232	9							
11	4260	X	3231	-0-	-1029	-0-	80	1	2979	3	Y	153	154	0			10
							4	4	168	9							
*12	4743	X	3798	-0-	-945	-0-	76	1	3525	3	Y	178	180	0			8
							1	4	196	9							
*01	4743	X	2242	-0-	-2501	-0-	68	1	2077	3	Y	88	92	0			4
							97	9									
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					Y	NO RPT					4

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
*04	4380	X	3419	-0-	-961	-0-	137	1	2627	3	Y	594	613	0			62
							2	4	653	9							
*05	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	165	1	2487	3	Y	774	779	0			57
							851	9									
06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	336	1	2918	3	Y	731	742	0			46
							804	9									
07	5332	X	4388	-0-	-944	-0-	369	1	3317	3	Y	638	639	0			45
							702	9									
08	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	354	1	3295	3	Y	575	573	0			47
							633	9									
09	4110	X	3598	-0-	-512	-0-	296	1	2804	3	Y	453	471	0			29
							498	9									
10	4402	X	3630	-0-	-772	-0-	286	1	2689	3	Y	595	559	0			65
							655	9									
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	409	1	3373	3	Y	725	754	0			36
							798	9									
*12	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	345	1	3081	3	Y	661	640	0			57
							727	9									
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	380	1	3362	3	Y	603	610	0			50
							1	4	663	9							
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	789	1	11207	3	Y	2260	2221	0			39
							2486	9									
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	651	1	8427	3	Y	1319	1329	0			29
							1451	9									
08	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	578	1	8500	3	Y	1098	1103	0			24
							1208	9									
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	396	1	8074	3	Y	980	980	0			24
							1078	9									
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	400	1	7914	3	Y	989	977	0			36
							1088	9									
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	420	1	7455	3	Y	1074	1078	0			32
							1181	9									
*12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	472	1	7272	3	Y	903	903	0			32
							993	9									
*01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	588	1	7643	3	Y	1075	1080	0			27
							1183	9									
02	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					27

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
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	146	1	1162	3	Y	169	161	0			25
							186	9									
*05	1054	N	393	-0-	-661	-0-	33	1	232	3	Y	116	125	0			16
							128	9									
06	1050	N	609	-0-	-441	-0-	67	1	436	3	Y	96	98	0			14
							106	9									
07	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	86	1	520	3	Y	104	107	0			11
							114	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	97	1	583	3	Y	186	176	0			21
							205	9									
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	180	182	0			19
							198	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	150	1	927	3	Y	255	230	0			44
							281	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	202	1	1242	3	Y	224	232	0			36
							1	4	246	9							
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	3	Y	198	208	0			26
							2	4	218	9							
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	180	187	0			19
							198	9									
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	194	1	1540	3	Y	337	346	0			51
							371	9									
*05	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	235	1	1663	3	Y	420	422	0			49
							462	9									
06	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	254	1	1666	3	Y	492	477	0			64
							541	9									
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	320	1	1931	3	Y	553	563	0			54
							608	9									
08	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	294	1	1766	3	Y	484	485	0			53
							532	9									
09	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	257	1	1586	3	Y	382	396	0			39
							420	9									
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	368	1	2268	3	Y	559	504	0			94
							615	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2258	3	Y	573	579	0			88
							3	4	630	9							
*12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	3	Y	490	516	0			62
							4	4	539	9							
*01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	3	Y	475	489	0			48
							523	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					Y	NO RPT					48

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
*04	19410	X	16824	-0-	-2586	-0-	69	1	16537	3	Y	196	214	0			18
							2	4	216	9							
*05	19871	X	16253	-0-	-3618	-0-	71	1	15835	3	Y	280	274	0			24
							39	4	308	9							
06	18180	X	13720	-0-	-4460	-0-	113	1	13385	3	Y	201	201	0			24
							1	4	221	9							
07	17856	X	13496	-0-	-4360	-0-	90	1	13217	3	Y	172	180	0			16
							189	9									
08	17856	X	13080	-0-	-4776	-0-	73	1	12759	3	Y	225	215	0			26
							248	9									
09	15840	X	12884	-0-	-2956	-0-	100	1	12548	3	Y	206	208	0			24
							9	4	227	9							
10	16368	X	13601	-0-	-2767	-0-	113	1	13239	3	Y	226	230	0			20
							249	9									
11	13710	X	11776	-0-	-1934	-0-	114	1	11320	3	Y	311	302	0			29
							342	9									
*12	13485	X	12201	-0-	-1284	-0-	98	1	11770	3	Y	302	295	0			36
							1	4	332	9							
*01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	88	1	11608	3	Y	313	319	0			30
							5	4	344	9							
02	10904	X	NO RPT	-0-	-10904	-0-					Y	NO RPT					30

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	119	1	1498	3	Y	102	103	0			3
							2	4	112	9							
10	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	140	1	818	3	Y	90	90	0			3
							1	4	99	9							
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	957	1	6899	3	Y	1209	1203	0			9
							51	4	1330	9							
*12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	409	1	2904	3	Y	605	603	0			11
							68	4	666	9							
*01	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	361	1	4132	3	Y	686	639	0	46	1	12
							38	4	755	9							
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5286					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	153	1	1914	3	Y	112	112	0			-0-
						2	4	123	9							
10	1984 X	750	-0-	-1234	-0-	103	1	604	3	Y	38	38	0			-0-
						1	4	42	9							
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	523	1	3771	3	Y	383	381	0			2
						28	4	421	9							
*12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	369	1	2619	3	Y	316	315	0			3
						61	4	348	9							
*01	DLQ G-10	625	-0-	625	625	35	1	406	3	Y	164	153	0	12	1	2
						4	4	180	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					2

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	242	1	3047	3	Y	174	174	0			1
						4	4	191	9							
10	2387 X	834	-0-	-1553	-0-	113	1	662	3	Y	53	54	0			-0-
						1	4	58	9							
11	2310 X	1011	-0-	-1299	-0-	91	1	659	3	Y	233	233	0			-0-
						5	4	256	9							
*12	2387 X	1090	-0-	-1297	-0-	98	1	704	3	Y	246	245	0			1
						17	4	271	9							
*01	DLQ G-10	676	-0-	676	676	43	1	501	3	Y	115	108	0	8	1	-0-
						5	4	127	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	676					Y	NO RPT					-0-

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	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	429	1	5394	3	Y	273	273	0			4
						7	4	300	9							
10	4712 X	1722	-0-	-2990	-0-	236	1	1389	3	Y	86	87	0			3
						2	4	95	9							
11	4560 X	659	-0-	-3901	-0-	67	1	486	3	Y	93	93	0			3
						4	4	102	9							
*12	4712 X	1020	-0-	-3692	-0-	93	1	661	3	Y	227	224	0			6
						16	4	250	9							
*01	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	100	1	1148	3	Y	293	273	0	20	1	6
						11	4	322	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1581					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 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
*04	7590	X	1635	-0-	-5955	-0-	87	1	1343	3	Y	186	188	0			64
							205	9									
*05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	509	1	8895	3	Y	808	806	0			66
							889	9									
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	420	1	8111	3	Y	562	570	0			58
							618	9									
07	9176	X	8050	-0-	-1126	-0-	392	1	6979	3	Y	617	601	0			74
							679	9									
08	9176	X	8144	-0-	-1032	-0-	643	1	6875	3	Y	569	589	0			54
							626	9									
09	9660	X	7652	-0-	-2008	-0-	659	1	6386	3	Y	552	548	0			58
							607	9									
10	9982	X	7435	-0-	-2547	-0-	666	1	6162	3	Y	552	552	0			58
							607	9									
11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	313	1	6254	3	Y	528	525	0			61
							581	9									
*12	8184	X	6907	-0-	-1277	-0-	28	1	6306	3	Y	521	509	0			73
							573	9									
*01	8184	X	6394	-0-	-1790	-0-	5823	3	571	9	Y	519	526	0			66
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					Y	NO RPT					66

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	21	-0-	-789	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	0			2
*05	837	N	4	-0-	-833	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	0			1
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	16	1	1469	3	Y	655	644	0			12
							721	9									
07	T. A.		2011	-0-	2011	2011	15	1	1081	3	Y	832	830	0			14
							915	9									
08	T. A.		1919	-0-	1919	3930	63	1	1160	3	Y	633	636	0			11
							696	9									
09	5624	X	1694	-0-	-3930	-0-	47	1	933	3	Y	649	644	0			16
							714	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	3000	N	3552	-0-	552	552	202	1	2268	3	Y	984	952	0			32
							1082	9									
*12	2516	N	1964	-0-	-552	-0-	125	1	1274	3	Y	514	526	0			20
							565	9									
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	998	3	Y	574	574	0			20
							631	9									
02	1421	X	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	120	1	7966	3	Y	766	772	0			9
							1330	4	843	9							
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	123	1	3534	3	Y	773	771	0			11
							252	4	850	9							
06	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	115	1	3137	3	Y	660	659	0			12
							372	4	726	9							
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	143	1	4343	3	Y	795	795	0			12
							576	4	875	9							
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	121	1	3187	3	Y	759	758	0			13
							331	4	835	9							
09	3750	X	3258	-0-	-492	-0-	135	1	2111	3	Y	672	672	0			13
							273	4	739	9							
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	205	1	3060	3	Y	1013	1009	0			17
							575	4	1114	9							
11	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	115	1	1937	3	Y	633	637	0			13
							721	4	696	9							
*12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	129	1	2085	3	Y	696	689	0			20
							564	4	766	9							
*01	3906	X	2253	-0-	-1653	-0-	107	1	1582	3	Y	513	520	0			13
							564	9									
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15750	X	10426	-0-	-5324	-0-	675	1	9276	3	Y	430	447	0			35
							2	4	473	9							
*05	16275	X	12455	-0-	-3820	-0-	780	1	11127	3	Y	496	493	0			38
							2	4	546	9							
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	896	1	11003	3	Y	484	483	0			39
							532	9									
07	12679	X	12293	-0-	-386	-0-	453	1	11233	3	Y	547	542	0			44
							5	4	602	9							
08	12617	X	11711	-0-	-906	-0-	146	1	10982	3	Y	527	532	0			39
							3	4	580	9							
09	12450	X	10893	-0-	-1557	-0-	200	1	10103	3	Y	528	527	0			40
							9	4	581	9							
10	12865	X	11894	-0-	-971	-0-	164	1	11068	3	Y	585	585	0			40
							18	4	644	9							
11	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	314	1	11810	3	Y	657	641	0			56
							17	4	723	9							
*12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	246	1	11422	3	Y	654	667	0			43
							4	4	719	9							
*01	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	333	1	10196	3	Y	504	506	0			41
							2	4	554	9							
02	12151	X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9810	X	8423	-0-	-1387	-0-	105	1	6939	3	Y	201	206	0			4
							1158	4	221	9							
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	3	Y	190	190	0			4
							227	4	209	9							
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	119	1	3222	3	Y	238	238	0			4
							381	4	262	9							
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	109	1	3305	3	Y	221	222	0			3
							438	4	243	9							
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	113	1	2960	3	Y	265	264	0			4
							307	4	292	9							
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	176	1	2739	3	Y	305	304	0			5
							353	4	336	9							
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	170	1	2527	3	Y	357	357	0			5
							474	4	393	9							
11	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	82	1	1393	3	Y	212	214	0			3
							519	4	233	9							
*12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	127	1	2052	3	Y	395	391	0			7
							555	4	435	9							
*01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	146	1	2165	3	Y	438	441	0			4
							482	9									
02	3277	X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT					4

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
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	188	1	3585	3	Y	263	262	0			16
							2	4	289	9							
*05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	311	1	4706	3	Y	681	674	0			23
							1	4	749	9							
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	483	1	4186	3	Y	591	593	0			21
							650	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	430	1	3875	3	Y	542	542	0			21
							1	4	596	9							
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	400	1	3723	3	Y	529	526	0			24
							582	9									
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	445	1	4211	3	Y	610	616	0			18
							671	9									
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	388	1	3653	3	Y	555	526	0			47
							611	9									
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	3561	3	Y	585	608	0			24
							644	9									
*12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	367	1	3283	3	Y	533	515	0			42
							586	9									
*01	5518	X	3989	-0-	-1529	-0-	351	1	3105	3	Y	484	489	0			37
							1	4	532	9							
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	89	1	1699	3	Y	207	218	0			26
							1	4	228	9							
*05	2294	X	1587	-0-	-707	-0-	85	1	1286	3	Y	196	200	0			22
							216	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	320	322	0			20
							352	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1628	3	Y	302	301	0			21
							332	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	787	3	Y	245	245	0			21
							270	9									
09	2460	N	1177	-0-	-1283	-0-	88	1	835	3	Y	231	239	0			13
							254	9									
10	2139	N	795	-0-	-1344	-0-	59	1	560	3	Y	160	153	0			20
							176	9									
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	88	1	722	3	Y	146	157	0			9
							161	9									
*12	1209	N	879	-0-	-330	-0-	77	1	690	3	Y	102	100	0			11
							112	9									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	109	1	964	3	Y	129	130	0			10
							142	9									
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	385	1	5292	3	Y	526	520	0			44
							1	4	579	9							
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	421	1	6003	3	Y	431	438	0			37
							1	4	474	9							
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	437	1	5367	3	Y	304	313	0			28
							334	9									
07	7223	X	5869	-0-	-1354	-0-	214	1	5290	3	Y	330	329	0			29
							2	4	363	9							
08	7223	X	5883	-0-	-1340	-0-	73	1	5444	3	Y	332	335	0			26
							1	4	365	9							
09	6990	X	5636	-0-	-1354	-0-	102	1	5165	3	Y	331	331	0			26
							5	4	364	9							
10	6851	X	5823	-0-	-1028	-0-	79	1	5350	3	Y	350	351	0			25
							9	4	385	9							
11	6150	X	4860	-0-	-1290	-0-	117	1	4419	3	Y	288	287	0			26
							7	4	317	9							
*12	5890	X	5258	-0-	-632	-0-	102	1	4746	3	Y	371	373	0			24
							2	4	408	9							
*01	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	110	1	3395	3	Y	229	234	0			19
							1	4	252	9							
02	5481	X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	121	1	4955	3	Y	505	502	0			3
							10	4	556	9							
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	224	1	6974	3	Y	896	889	0			10
							18	4	986	9							
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	320	1	5757	3	Y	833	836	0			7
							6	4	916	9							
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	386	1	7092	3	Y	1108	1101	0			14
							2	4	1219	9							
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	454	1	7718	3	Y	1157	1158	0			13
							5	4	1273	9							
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	534	1	8721	3	Y	1502	1498	0			17
							13	4	1652	9							
11	8370	X	7608	-0-	-762	-0-	362	1	6079	3	Y	1045	1041	0			21
							17	4	1150	9							
*12	8649	X	5365	-0-	-3284	-0-	281	1	4293	3	Y	705	707	0			19
							15	4	776	9							
*01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-	330	1	5009	3	Y	859	864	0			14
							12	4	945	9							
02	7859	X	NO RPT	-0-	-7859	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

*04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	132	1	7214	3	Y	1037	1040	0			11
							28	4	1141	9							
*05	5084	X	4137	-0-	-947	-0-	77	1	3322	3	Y	669	672	0			8
							2	4	736	9							
06	4920	X	3414	-0-	-1506	-0-	68	1	2732	3	Y	556	549	0	6	1	9
							2	4	612	9							
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	116	1	5794	3	Y	1195	1194	0			10
							29	4	1315	9							
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	114	1	5860	3	Y	1178	1177	0			11
							22	4	1296	9							
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	114	1	5515	3	Y	1105	1104	0			12
							1	4	1216	9							
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	78	1	5150	3	Y	771	771	0			12
							33	4	848	9							
11	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	92	1	3689	3	Y	559	559	0			12
							9	4	615	9							
*12	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	67	1	3135	3	Y	520	519	0			13
							9	4	572	9							
*01	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	62	1	2185	3	Y	364	365	0			12
							2	4	400	9							
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	530	1	6674	3	Y	2990	2971	0			85
						3289	9									
*05	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	208	1	6498	3	Y	2369	2385	0			69
						2606	9									
06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	448	1	6637	3	Y	2289	2289	0			69
						2518	9									
07	9207 X	7772	-0-	-1435	-0-	428	1	5630	3	Y	1556	1572	0			53
						2	4	1712	9							
08	9207 X	8516	-0-	-691	-0-	632	1	6102	3	Y	1610	1607	0			56
						11	4	1771	9							
09	8370 X	7214	-0-	-1156	-0-	364	1	5332	3	Y	1360	1371	0			45
						22	4	1496	9							
10	8649 X	5057	-0-	-3592	-0-	297	1	3437	3	Y	1191	1204	0			32
						13	4	1310	9							
11	8910 X	7971	-0-	-939	-0-	554	1	6358	3	Y	962	967	0			27
						1	4	1058	9							
*12	8525 X	7200	-0-	-1325	-0-	598	1	6058	3	Y	478	472	0			33
						18	4	526	9							
*01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	604	1	5478	3	Y	493	506	0			20
						7	4	542	9							
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

*04	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	414	1	5203	3	Y	2054	2059	0			55
						2259	9									
*05	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	196	1	6128	3	Y	2212	2207	0			60
						2433	9									
06	7680 X	7253	-0-	-427	-0-	322	1	4779	3	Y	1956	1961	0			55
						2152	9									
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	477	1	6279	3	Y	1860	1857	0			58
						3	4	2046	9							
08	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	646	1	6244	3	Y	1746	1747	0			57
						11	4	1921	9							
09	7710 X	7651	-0-	-59	-0-	389	1	5698	3	Y	1401	1415	0			43
						23	4	1541	9							
10	8804 X	8735	-0-	-69	-0-	549	1	6339	3	Y	1657	1659	0			41
						24	4	1823	9							
11	8550 X	7375	-0-	-1175	-0-	450	1	5174	3	Y	1591	1590	0			42
						1	4	1750	9							
*12	8835 X	6679	-0-	-2156	-0-	451	1	4574	3	Y	1491	1436	0			97
						14	4	1640	9							
*01	7595 X	6234	-0-	-1361	-0-	474	1	4290	3	Y	1332	1379	0			50
						5	4	1465	9							
02	7105 X	NO RPT	-0-	-7105	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	252	1	3969	3	Y	756	798	0			42
							2	4	832	9							
*05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	433	1	4827	3	Y	864	871	0			35
							950	9									
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	788	1	6162	3	Y	1225	1213	0			47
							1	4	1348	9							
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	737	1	5020	3	Y	792	795	0			44
							1	4	871	9							
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	917	1	5831	3	Y	950	938	0			56
							3	4	1045	9							
09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	743	1	5338	3	Y	910	918	0			48
							8	4	1001	9							
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	750	1	5307	3	Y	826	800	0			74
							13	4	909	9							
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	716	1	4468	3	Y	667	686	0			55
							2	4	734	9							
*12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	831	1	5373	3	Y	713	678	0			90
							10	4	784	9							
*01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	980	1	5504	3	Y	832	857	0			65
							18	4	915	9							
02	6264	X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					Y	NO RPT					65

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
*04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	206	1	7961	3	Y	666	669	0	2	1	4
							11	4	733	9							
*05	10292	X	5583	-0-	-4709	-0-	123	1	5015	3	Y	395	397	0			2
							10	4	435	9							
06	10290	X	5667	-0-	-4623	-0-	155	1	4804	3	Y	633	628	0			7
							12	4	696	9							
07	14167	X	1212	-0-	-12955	-0-	53	1	951	3	Y	188	194	0			1
							1	4	207	9							
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
10	8897	X	1369	-0-	-7528	-0-	66	1	1089	3	Y	193	191	0			2
							2	4	212	9							
11	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	517	1	8674	3	Y	1539	1511	0			30
							24	4	1693	9							
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	554	1	8464	3	Y	1433	1426	0			37
							30	4	1576	9							
*01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	483	1	7319	3	Y	1295	1312	0			20
							17	4	1425	9							
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	453	1	6235	3	Y	553	598	0			52
							2	4	608	9							
*05	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	502	1	7153	3	Y	668	664	0			56
							1	4	735	9							
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	560	1	6879	3	Y	771	761	0			66
							848	9									
07	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	297	1	7372	3	Y	926	914	0			78
							3	4	1019	9							
08	8928	X	7859	-0-	-1069	-0-	92	1	6974	3	Y	719	740	0			57
							2	4	791	9							
09	8640	X	7716	-0-	-924	-0-	142	1	7159	3	Y	372	396	0			33
							6	4	409	9							
10	8680	X	7478	-0-	-1202	-0-	103	1	6942	3	Y	384	388	0			29
							11	4	422	9							
11	8400	X	6015	-0-	-2385	-0-	147	1	5513	3	Y	315	315	0			29
							8	4	347	9							
*12	8680	X	5670	-0-	-3010	-0-	113	1	5228	3	Y	297	305	0			21
							2	4	327	9							
*01	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	220	1	6751	3	Y	560	537	0			44
							2	4	616	9							
02	7511	X	NO RPT	-0-	-7511	-0-					Y	NO RPT					44

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
*04	15810	X	15184	-0-	-626	-0-	951	1	13067	3	Y	1057	1067	0			85
							3	4	1163	9							
*05	16337	X	8565	-0-	-7772	-0-	483	1	6884	3	Y	1088	1088	0			85
							1	4	1197	9							
06	15810	X	4196	-0-	-11614	-0-	244	1	2998	3	Y	867	881	0			71
							954	9									
07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	111	1	2750	3	Y	892	890	0			73
							1	4	981	9							
08	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	35	1	2634	3	Y	857	867	0			63
							1	4	943	9							
09	3960	X	3072	-0-	-888	-0-	51	1	2546	3	Y	430	458	0			35
							2	4	473	9							
10	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	52	1	3526	3	Y	285	299	0			21
							6	4	314	9							
11	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	96	1	3604	3	Y	205	208	0			18
							5	4	226	9							
*12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	69	1	3215	3	Y	173	179	0			12
							1	4	190	9							
*01	3627	X	1892	-0-	-1735	-0-	57	1	1748	3	Y	79	83	0			8
							87	9									
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	272	1	3817	3	Y	260	268	0			30
							10	4	286	9							
*05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	341	1	4859	3	Y	378	369	0			39
							9	4	416	9							
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	252	1	3510	3	Y	338	342	0			35
							3	4	372	9							
07	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	217	1	2678	3	Y	308	290	0			53
							2	4	339	9							
08	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	224	1	2684	3	Y	275	305	0			23
							2	4	303	9							
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	418	1	2872	3	Y	294	282	0			35
							3	4	323	9							
10	3472	X	2416	-0-	-1056	-0-	313	1	1840	3	Y	238	246	0			27
							1	4	262	9							
11	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	372	1	1980	3	Y	298	252	0			73
							1	4	328	9							
*12	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	385	1	2339	3	Y	292	342	0			23
							1	4	321	9							
*01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	385	1	2359	3	Y	291	286	0			28
							1	4	320	9							
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

*04	5190	X	1789	-0-	-3401	-0-	10	1	1450	3	Y	297	296	0			1
							2	4	327	9							
*05	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	62	1	3302	3	Y	685	679	0			7
							6	4	754	9							
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	74	1	8235	3	Y	715	716	0			6
							28	4	787	9							
07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	62	1	7498	3	Y	600	599	0			7
							4	4	660	9							
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	50	1	3935	3	Y	636	636	0			7
							1	4	700	9							
09	4800	X	4227	-0-	-573	-0-	43	1	3531	3	Y	594	593	0			8
							653	9									
10	4960	X	3754	-0-	-1206	-0-	70	1	3010	3	Y	604	597	0			15
							10	4	664	9							
11	4800	X	2574	-0-	-2226	-0-	78	1	1898	3	Y	506	514	0			7
							41	4	557	9							
*12	4960	X	2408	-0-	-2552	-0-	56	1	1916	3	Y	383	385	0			5
							15	4	421	9							
*01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	116	1	3086	3	Y	759	755	0			9
							35	4	835	9							
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	236	1	3360	3	Y	379	414	0			44
							6	4	417	9							
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	242	1	3360	3	Y	305	316	0			33
							2	4	336	9							
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	262	1	3229	3	Y	339	314	0			58
							2	4	373	9							
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	253	1	3018	3	Y	245	281	0			22
							2	4	270	9							
09	3360	X	3331	-0-	-29	-0-	390	1	2678	3	Y	237	229	0			30
							2	4	261	9							
10	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	378	1	2230	3	Y	219	222	0			27
							2	4	241	9							
11	3360	X	2395	-0-	-965	-0-	349	1	1858	3	Y	170	152	0			45
							1	4	187	9							
*12	3472	X	1192	-0-	-2280	-0-	155	1	948	3	Y	80	116	0			9
							1	4	88	9							
*01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	260	1	1594	3	Y	196	187	0			18
							1	4	216	9							
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					18

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	1637	-0-	-2863	-0-	93	1	1314	3	Y	205	218	0			24
							4	4	226	9							
*05	4650	X	2917	-0-	-1733	-0-	170	1	2411	3	Y	302	295	0			31
							4	4	332	9							
06	3480	X	2600	-0-	-880	-0-	157	1	2195	3	Y	224	231	0			24
							2	4	246	9							
07	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	204	1	2513	3	Y	322	293	0			53
							2	4	354	9							
08	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	238	1	2852	3	Y	364	388	0			29
							2	4	400	9							
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	467	1	3211	3	Y	356	343	0			42
							3	4	392	9							
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	556	1	3270	3	Y	435	429	0			48
							2	4	479	9							
11	3450	X	3060	-0-	-390	-0-	409	1	2176	3	Y	431	372	0			107
							1	4	474	9							
*12	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	393	1	2393	3	Y	406	481	0			32
							2	4	447	9							
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	343	1	2102	3	Y	393	388	0			37
							1	4	432	9							
02	1363	X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 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
*04	10200	X	5523	-0-	-4677	-0-	250	1	4666	3	Y	548	548	0			39
							4	4	603	9							
*05	10540	X	5634	-0-	-4906	-0-	238	1	4865	3	Y	481	485	0	9	1	26
							2	4	529	9							
06	10200	X	6165	-0-	-4035	-0-	345	1	5095	3	Y	658	646	0			38
							1	4	724	9							
07	5890	X	409	-0-	-5481	-0-	38	1	286	3	Y	76	101	0			13
							1	4	84	9							
08	5890	X	351	-0-	-5539	-0-	10	1	340	3	Y	-0-	13	0			-0-
							1	4									
09	5700	X	549	-0-	-5151	-0-	11	1	537	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5890	X	1875	-0-	-4015	-0-	7	1	474	3	Y	1266	1250	0			16
							1	4	1393	9							
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	384	380	0			4
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	243	0			3
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	915	3	365	9	N	332	509	1			135
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	960	3	378	9	N	344	169	1			310
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	507	3	311	9	N	283	338	1			255
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	289	184	1			360
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	689	3	385	9	N	350	524	1			186
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					186

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

09	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	338	1	2324	3	Y	191	187	0			23
							2	4	210	9							
10	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	391	1	2302	3	Y	201	201	0			23
							2	4	221	9							
11	3480	X	2374	-0-	-1106	-0-	340	1	1812	3	Y	201	174	0			50
							1	4	221	9							
*12	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	345	1	2097	3	Y	227	260	0			17
							1	4	250	9							
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	355	1	2175	3	Y	233	229	0			21
							1	4	256	9							
02	1914	X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	112	1	1665	3	Y	630	632	0			37
							693	9									
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	216	1	3007	3	Y	668	662	0			43
							735	9									
06	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	193	1	2121	3	Y	358	379	0			22
							394	9									
07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	165	1	1411	3	Y	280	286	0			16
							308	9									
08	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	185	1	1641	3	Y	577	554	0			39
							635	9									
09	3090	X	2397	-0-	-693	-0-	183	1	1629	3	Y	532	541	0			30
							585	9									
10	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	263	1	2185	3	Y	625	596	0			59
							688	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	383	1	3214	3	Y	501	521	0			39
							551	9									
*12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	298	1	2202	3	Y	420	428	0			31
							462	9									
*01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	3	Y	767	741	0			57
							844	9									
02	1711	X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT					57

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
*04	11670	X	10062	-0-	-1608	-0-	42	1	9890	3	Y	117	127	0			10
							1	4	129	9							
*05	10881	X	10581	-0-	-300	-0-	47	1	10327	3	Y	165	162	0			13
							25	4	182	9							
06	10530	X	8800	-0-	-1730	-0-	72	1	8592	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
07	10137	X	8829	-0-	-1308	-0-	59	1	8653	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
08	10137	X	8467	-0-	-1670	-0-	47	1	8275	3	Y	132	126	0			14
							145	9									
09	9810	X	8551	-0-	-1259	-0-	67	1	8328	3	Y	137	136	0			15
							5	4	151	9							
10	10137	X	7896	-0-	-2241	-0-	65	1	7676	3	Y	141	144	0			12
							155	9									
11	8790	X	7891	-0-	-899	-0-	76	1	7611	3	Y	185	181	0			16
							204	9									
*12	8835	X	7672	-0-	-1163	-0-	62	1	7414	3	Y	177	173	0			20
							1	4	195	9							
*01	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	55	1	7358	3	Y	175	179	0			16
							4	4	193	9							
02	8265	X	NO RPT	-0-	-8265	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	486	1	6686	3	Y	278	286	0			24
							2	4	306	9							
*05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	534	1	7619	3	Y	291	291	0			24
							1	4	320	9							
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	607	1	7449	3	Y	323	320	0			27
							355	9									
07	8897	X	7584	-0-	-1313	-0-	280	1	6953	3	Y	316	316	0			27
							3	4	348	9							
08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	95	1	7159	3	Y	285	290	0			22
							2	4	314	9							
09	8430	X	7214	-0-	-1216	-0-	133	1	6725	3	Y	318	316	0			24
							6	4	350	9							
10	8711	X	7195	-0-	-1516	-0-	100	1	6770	3	Y	285	289	0			20
							11	4	314	9							
11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	208	1	7838	3	Y	348	338	0			30
							12	4	383	9							
*12	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	140	1	6480	3	Y	340	348	0			22
							2	4	374	9							
*01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	233	1	7162	3	Y	317	314	0			25
							2	4	349	9							
02	7946	X	NO RPT	-0-	-7946	-0-					Y	NO RPT					25

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
*04	11490	X	1745	-0-	-9745	-0-	92	1	1431	3	Y	201	212	0			38
							1	4	221	9							
*05	11873	X	321	-0-	-11552	-0-	16	1	183	3	Y	111	121	0			28
							122	9									
06	11490	X	293	-0-	-11197	-0-	16	1	208	3	Y	63	63	0			28
							69	9									
07	6200	X	1669	-0-	-4531	-0-	67	1	1083	3	Y	472	454	0			46
							519	9									
08	5518	X	4035	-0-	-1483	-0-	98	1	3265	3	Y	609	617	0			38
							2	4	670	9							
09	6000	X	2402	-0-	-3598	-0-	21	1	1901	3	Y	436	436	0			38
							480	9									
10	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	83	1	6367	3	Y	876	864	0			50
							2	4	964	9							
11	3930	X	2628	-0-	-1302	-0-	32	1	2158	3	Y	398	381	0	32	1	35
							438	9									
*12	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	51	1	3594	3	Y	149	168	0			16
							4	4	164	9							
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	57	1	2992	3	Y	438	434	0			20
							2	4	482	9							
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	4740	X	3814	-0-	-926	-0-	216	1	3025	3	Y	514	497	0			56
							8	4	565	9							
*05	4898	X	3770	-0-	-1128	-0-	220	1	3135	3	Y	372	387	0			41
							6	4	409	9							
06	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	222	1	3081	3	Y	351	356	0			36
							2	4	386	9							
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	257	1	3168	3	Y	369	343	0			62
							2	4	406	9							
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	276	1	3295	3	Y	346	380	0			28
							2	4	381	9							
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	417	1	2863	3	Y	356	342	0			42
							3	4	392	9							
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	498	1	2934	3	Y	383	382	0			43
							2	4	421	9							
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	544	1	2897	3	Y	358	311	0			90
							2	4	394	9							
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	534	1	3250	3	Y	388	448	0			30
							2	4	427	9							
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	551	1	3380	3	Y	362	358	0			34
							2	4	398	9							
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					Y	NO RPT					34

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	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	177	1	4907	3	Y	2554	752	0	1771	1	45
							1	4	2809	9							
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	175	1	4080	3	Y	1307	162	0	1155	1	35
							1438	9									
11	3000	N	4439	-0-	1439	1439	144	1	3086	3	Y	1099	25	0	1091	1	18
							1209	9									
*12	6751	X	5312	-0-	-1439	-0-	163	1	3333	3	Y	1651	20	0	1607	1	42
							1816	9									
*01	7750	X	4277	-0-	-3473	-0-	125	1	2602	3	Y	1409	2	0	1422	1	27
							1550	9									
02	7250	X	NO RPT	-0-	-7250	-0-					Y	NO RPT					27

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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	116	1	3176	3	Y	1303	385	0	920	1	24
							1433	9									
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	130	1	3037	3	Y	1255	154	0	1092	1	33
							1381	9									
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	218	1	4699	3	Y	1378	31	0	1358	1	22
							1516	9									
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	2958	3	Y	1156	14	0	1134	1	30
							1272	9									
*01	DLQ	G-10	3594	-0-	3594	3594	109	1	2268	3	Y	1106	1	0	1113	1	22
							1217	9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3594					Y	NO RPT					22

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
*04	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	181	1	6998	3	Y	7465	7404	0	19	1	48
							10	4	8212	9							
*05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	84	1	3431	3	Y	496	538	0			6
							7	4	546	9							
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	128	1	3962	3	Y	838	832	0			12
							10	4	922	9							
07	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	706	1	12674	3	Y	1949	1941	0			20
							12	4	2144	9							
08	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	Y	2042	2032	0			30
							4	4	2246	9							
09	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	859	1	14614	3	Y	1819	1825	0			24
							10	4	2001	9							
10	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	850	1	13875	3	Y	1736	1738	0			22
							20	4	1910	9							
11	15120	X	13850	-0-	-1270	-0-	688	1	11543	3	Y	1443	1434	0			31
							32	4	1587	9							
*12	15624	X	14256	-0-	-1368	-0-	777	1	11878	3	Y	1417	1408	0			40
							42	4	1559	9							
*01	18755	X	15921	-0-	-2834	-0-	872	1	13207	3	Y	1646	1657	0			29
							31	4	1811	9							
02	16878	X	NO RPT	-0-	-16878	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11610	X	7821	-0-	-3789	-0-	451	1	5680	3	Y	1536	1542	0			43
							1690	9									
*05	8494	X	8150	-0-	-344	-0-	196	1	6136	3	Y	1653	1650	0			46
							1818	9									
06	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	Y	1932	1921	0			57
							2125	9									
07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	663	1	8716	3	Y	1648	1651	0			54
							3	4	1813	9							
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	887	1	8567	3	Y	1881	1871	0			64
							15	4	2069	9							
09	10860	X	10622	-0-	-238	-0-	549	1	8046	3	Y	1813	1819	0			58
							33	4	1994	9							
10	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	561	1	6477	3	Y	1637	1653	0			42
							24	4	1801	9							
11	10860	X	5966	-0-	-4894	-0-	383	1	4389	3	Y	1085	1097	0			30
							1194	9									
*12	11222	X	6564	-0-	-4658	-0-	463	1	4689	3	Y	1271	1218	0			83
							14	4	1398	9							
*01	10695	X	7839	-0-	-2856	-0-	580	1	5260	3	Y	1811	1827	0			67
							7	4	1992	9							
02	10005	X	NO RPT	-0-	-10005	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	587	1	7387	3	Y	2153	2143	0			62
							2368	9									
*05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	321	1	10031	3	Y	2128	2128	0			62
							2341	9									
06	10050	X	8020	-0-	-2030	-0-	413	1	6122	3	Y	1350	1369	0			43
							1485	9									
07	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	392	1	5149	3	Y	2023	1998	0			68
							2	4	2225	9							
08	9765	X	7563	-0-	-2202	-0-	526	1	5080	3	Y	1771	1776	0			63
							9	4	1948	9							
09	9450	X	7695	-0-	-1755	-0-	379	1	5541	3	Y	1594	1604	0			53
							22	4	1753	9							
10	9765	X	7391	-0-	-2374	-0-	444	1	5121	3	Y	1643	1652	0			44
							19	4	1807	9							
11	8010	X	6343	-0-	-1667	-0-	379	1	4360	3	Y	1457	1459	0			42
							1	4	1603	9							
*12	7967	X	5252	-0-	-2715	-0-	328	1	3322	3	Y	1447	1391	0			98
							10	4	1592	9							
*01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	465	1	4207	3	Y	2451	2456	0			93
							5	4	2696	9							
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	1642	-0-	-1088	-0-	101	1	1273	3	Y	244	245	0			5
							268	9									
*05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	131	1	4107	3	Y	1141	1116	0			30
							1255	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	344	1	5108	3	Y	928	933	0			25
							1021	9									
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	486	1	6393	3	Y	945	942	0			28
							3	4	1040	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	483	1	4664	3	Y	843	844	0			27
							8	4	927	9							
09	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	181	1	2660	3	Y	803	806	0			24
							11	4	883	9							
10	4588	X	3153	-0-	-1435	-0-	190	1	2197	3	Y	689	697	0			16
							8	4	758	9							
11	4440	X	2173	-0-	-2267	-0-	133	1	1526	3	Y	467	471	0			12
							514	9									
*12	4588	X	2072	-0-	-2516	-0-	141	1	1422	3	Y	459	442	0			29
							4	4	505	9							
*01	5797	X	1249	-0-	-4548	-0-	88	1	801	3	Y	326	344	0			11
							1	4	359	9							
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					11

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
*04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	39	1	1501	3	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
*05	3100	N	3355	-0-	255	255	79	1	3252	3	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
06	2922	N	2667	-0-	-255	-0-	83	1	2558	3	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
07	3100	N	5682	-0-	2582	2582	297	1	5340	3	Y	36	35	0			1
							5	4	40	9							
08	3100	N	7904	-0-	4804	7386	404	1	7431	3	Y	61	61	0			1
							2	4	67	9							
09	3000	N	7729	-0-	4729	12115	319	1	5435	3	Y	1792	1772	0			21
							4	4	1971	9							
10	16373	X	4258	-0-	-12115	-0-	154	1	2517	3	Y	1439	1443	0			17
							4	4	1583	9							
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	232	1	3894	3	Y	1389	1378	0			28
							11	4	1528	9							
*12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	551	1	8419	3	Y	2040	2014	0			54
							30	4	2244	9							
*01	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	556	1	8420	3	Y	2131	2150	0			35
							20	4	2344	9							
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	294	1	5101	3	Y	704	688	0			159
							774	9									
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	419	1	4526	3	Y	563	559	0			163
							619	9									
06	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	400	1	3303	3	Y	320	349	0			134
							1	4	352	9							
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	523	1	6193	3	Y	561	572	0			123
							1	4	617	9							
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	610	1	6494	3	Y	493	517	0			99
							3	4	542	9							
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	542	1	6238	3	Y	518	518	0			99
							570	9									
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	437	1	4571	3	Y	470	468	0			101
							517	9									
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	348	1	4211	3	Y	426	441	0			86
							469	9									
*12	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	334	1	3094	3	Y	420	450	0			56
							462	9									
*01	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	529	1	4488	3	Y	659	618	0			97
							725	9									
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	3	Y	271	283	0			95
							298	9									
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	264	1	2853	3	Y	425	404	0			116
							468	9									
06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	577	1	4759	3	Y	659	641	0			134
							1	4	725	9							
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	330	1	3894	3	Y	481	519	0			96
							529	9									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3309	3	Y	480	497	0			79
							2	4	528	9							
09	4740	X	2945	-0-	-1795	-0-	196	1	2262	3	Y	443	447	0			75
							487	9									
10	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	278	1	2910	3	Y	426	421	0			80
							469	9									
11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	443	1	5365	3	Y	753	738	0			95
							828	9									
*12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	672	1	6225	3	Y	746	778	0			63
							821	9									
*01	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	330	1	2806	3	Y	405	404	0			64
							446	9									
02	3828	X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT					64

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
*04	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	158	1	6114	3	Y	1120	1118	0	3	1	10
							9	4	1232	9							
*05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	146	1	5985	3	Y	1119	1120	0			9
							12	4	1231	9							
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	199	1	6171	3	Y	1608	1596	0			21
							16	4	1769	9							
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	340	1	6102	3	Y	1555	1559	0			17
							6	4	1711	9							
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	292	1	5364	3	Y	1612	1604	0			25
							1	4	1773	9							
09	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	300	1	5105	3	Y	1409	1414	0			20
							3	4	1550	9							
10	7006	X	6123	-0-	-883	-0-	277	1	4535	3	Y	1185	1188	0			17
							7	4	1304	9							
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	350	1	5871	3	Y	1527	1511	0			33
							16	4	1680	9							
*12	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	324	1	4951	3	Y	1157	1156	0			34
							17	4	1273	9							
*01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	337	1	5106	3	Y	1211	1223	0			22
							12	4	1332	9							
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	9386	-0-	-1084	-0-	210	1	8151	3	Y	921	920	0	2	1	4
							12	4	1013	9							
*05	10819	X	8086	-0-	-2733	-0-	169	1	6911	3	Y	902	903	0			3
							14	4	992	9							
06	10470	X	7335	-0-	-3135	-0-	204	1	6322	3	Y	721	718	0			6
							16	4	793	9							
07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	408	1	7332	3	Y	1167	1165	0			8
							7	4	1284	9							
08	8897	X	6714	-0-	-2183	-0-	299	1	5487	3	Y	843	842	0			9
							1	4	927	9							
09	7410	X	4845	-0-	-2565	-0-	230	1	3923	3	Y	626	630	0			5
							3	4	689	9							
10	9052	X	5346	-0-	-3706	-0-	262	1	4278	3	Y	727	726	0			6
							6	4	800	9							
11	8730	X	8653	-0-	-77	-0-	413	1	6927	3	Y	1176	1161	0			21
							19	4	1294	9							
*12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	605	1	9250	3	Y	1516	1499	0			38
							33	4	1668	9							
*01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	434	1	6585	3	Y	1206	1226	0			18
							16	4	1327	9							
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

*04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	14559	3	910	9	Y	827	827	0	2	1	4
*05	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	13472	3	793	9	Y	721	722	0			3
06	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	11821	3	1009	9	Y	917	911	0			9
07	17298	X	11216	-0-	-6082	-0-	9887	3	1329	9	Y	1208	1207	0			10
08	17298	X	11229	-0-	-6069	-0-	9934	3	1295	9	Y	1177	1172	0			15
09	14640	X	12145	-0-	-2495	-0-	10881	3	1264	9	Y	1149	1152	0			12
10	13361	X	11879	-0-	-1482	-0-	11087	3	792	9	Y	720	725	0			7
11	12840	X	8045	-0-	-4795	-0-	7561	3	484	9	Y	440	439	0			8
*12	12524	X	7929	-0-	-4595	-0-	7321	3	608	9	Y	553	547	0			14
*01	11749	X	8552	-0-	-3197	-0-	7697	3	855	9	Y	777	779	0			12
02	10991	X	NO RPT	-0-	-10991	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

*04	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	423	1	875	3	Y	199	204	0			132
							13	4	219	9							
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	481	1	1627	3	Y	258	252	0			138
							284	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	858	1	1801	3	Y	239	215	0			162
							263	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	926	1	1222	3	Y	113	152	0			123
							1	4	124	9							
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	421	1	1	4	Y	36	20	0			139
							40	9									
09	3000	N	4302	-0-	1302	1302	138	1	3262	3	Y	784	810	0			113
							40	4	862	9							
10	3100	N	2282	-0-	-818	484	42	1	1743	3	Y	429	430	0			112
							25	4	472	9							
11	484	N	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-	2	0			110
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
*01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1827	X	NO RPT	-0-	-1827	-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 #: 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
*04	3000	N	2495	-0-	-505	6050	105	1	1317	3	Y	975	987	0			28
							1073	9									
*05	6050	X	-0-	-0-	-6050	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
08	4774	X	4016	-0-	-758	-0-	259	1	2508	3	Y	1131	1093	0			38
							5	4	1244	9							
09	3270	X	1107	-0-	-2163	-0-	46	1	682	3	Y	342	368	0			12
							3	4	376	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	498	1	5722	3	Y	3551	3458	0			93
							1	4	3906	9							
*12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	376	1	3818	3	Y	2502	2429	0			166
							12	4	2752	9							
*01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	306	1	2770	3	Y	2290	2369	0			87
							3	4	2519	9							
02	8207	X	NO RPT	-0-	-8207	-0-					Y	NO RPT					87

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
*04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	102	1	4143	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	321	320	0			3
							5	4	353	9							
07	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	598	1	10731	3	Y	1281	1273	0			11
							10	4	1409	9							
08	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	533	1	9778	3	Y	1030	1028	0			13
							2	4	1133	9							
09	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	597	1	10160	3	Y	1056	1057	0			12
							7	4	1162	9							
10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	551	1	8996	3	Y	762	766	0			8
							13	4	838	9							
11	5460	X	2929	-0-	-2531	-0-	153	1	2571	3	Y	180	185	0			3
							7	4	198	9							
*12	5642	X	1563	-0-	-4079	-0-	89	1	1368	3	Y	92	93	0			2
							5	4	101	9							
*01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	10121	X	NO RPT	-0-	-10121	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	Y	552	551	0			2
							1	4	607	9							
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	Y	555	555	0			2
							1	4	611	9							
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	Y	575	575	0			2
							4	4	633	9							
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	913	3	Y	509	506	0			5
							21	4	560	9							
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	3	Y	489	456	0	33	1	5
							10	4	538	9							
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-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 #: 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
*04	7200	X	3721	-0-	-3479	-0-	172	1	3224	3	Y	293	283	0			20
							3	4	322	9							
*05	7440	X	3376	-0-	-4064	-0-	146	1	2973	3	Y	233	236	0	5	1	12
							1	4	256	9							
06	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	209	1	3070	3	Y	300	295	0			17
							330	9									
07	3193	X	200	-0-	-2993	-0-	19	1	140	3	Y	37	48	0			6
							41	9									
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	265	-0-	-2928	-0-	3	1	216	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
11	3090	X	1880	-0-	-1210	-0-	32	1	1411	3	Y	397	394	0			3
							437	9									
*12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

*04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	141	1	5459	3	Y	4530	4500	0	11	1	25
							8	4	4983	9							
*05	10168	X	7904	-0-	-2264	-0-	144	1	5880	3	Y	1698	1716	0			7
							12	4	1868	9							
06	9840	X	2545	-0-	-7295	-0-	56	1	1718	3	Y	697	698	0			6
							4	4	767	9							
07	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	100	1	1810	3	Y	777	777	0			6
							2	4	855	9							
08	6386	X	3977	-0-	-2409	-0-	136	1	2501	3	Y	1217	1208	0			15
							1	4	1339	9							
09	6180	X	5016	-0-	-1164	-0-	202	1	3427	3	Y	1259	1260	0			14
							2	4	1385	9							
10	5890	X	4408	-0-	-1482	-0-	186	1	3029	3	Y	1081	1084	0			11
							4	4	1189	9							
11	3840	X	3141	-0-	-699	-0-	129	1	2159	3	Y	770	767	0			14
							6	4	847	9							
*12	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	104	1	1599	3	Y	544	545	0			13
							6	4	598	9							
*01	5084	X	2351	-0-	-2733	-0-	106	1	1611	3	Y	573	578	0			8
							4	4	630	9							
02	4756	X	NO RPT	-0-	-4756	-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 #: 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
*04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	373	1	14407	3	Y	1183	1185	0	3	1	7
							20	4	1301	9							
*05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	312	1	12781	3	Y	1450	1449	0			8
							26	4	1595	9							
06	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	429	1	13315	3	Y	1780	1768	0			20
							34	4	1958	9							
07	19313	X	15860	-0-	-3453	-0-	725	1	13025	3	Y	1906	1909	0			17
							13	4	2097	9							
08	15903	X	12824	-0-	-3079	-0-	622	1	11437	3	Y	693	702	0			8
							3	4	762	9							
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	837	1	14243	3	Y	824	824	0			8
							10	4	906	9							
10	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	973	1	15889	3	Y	924	923	0			9
							23	4	1016	9							
11	15750	X	9376	-0-	-6374	-0-	496	1	8325	3	Y	484	484	0			9
							23	4	532	9							
*12	16523	X	13713	-0-	-2810	-0-	735	1	11241	3	Y	1543	1513	0			39
							40	4	1697	9							
*01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	701	1	10612	3	Y	1871	1881	0			29
							25	4	2058	9							
02	1885	X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

*04	8490	X	1262	-0-	-7228	-0-	38	1	939	3	Y	256	256	0			6
							3	4	282	9							
*05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	321	1	7480	3	Y	1940	1923	0			23
							1	4	2134	9							
06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	218	1	5052	3	Y	1844	1847	0			20
							3	4	2028	9							
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	299	1	5522	3	Y	1649	1588	0	63	1	18
							2	4	1814	9							
08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	444	1	8485	3	Y	2000	1912	0	79	1	27
							24	4	2200	9							
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	326	1	7945	3	Y	1559	1569	0			17
							62	4	1715	9							
10	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	311	1	7091	3	Y	1597	1585	0			29
							4	4	1757	9							
11	9900	X	8372	-0-	-1528	-0-	289	1	6447	3	Y	1466	1473	0			22
							23	4	1613	9							
*12	10230	X	6870	-0-	-3360	-0-	218	1	5225	3	Y	1280	1278	0			24
							19	4	1408	9							
*01	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	268	1	6263	3	Y	1531	1539	0			16
							12	4	1684	9							
02	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	369	1	14249	3	Y	586	590	0	1	1	5
							20	4	645	9							
*05	14818	X	12854	-0-	-1964	-0-	294	1	12041	3	Y	450	451	0			4
							24	4	495	9							
06	14340	X	9370	-0-	-4970	-0-	280	1	8675	3	Y	357	355	0			6
							22	4	393	9							
07	17546	X	11642	-0-	-5904	-0-	587	1	10535	3	Y	464	464	0			6
							10	4	510	9							
08	14787	X	9705	-0-	-5082	-0-	465	1	8544	3	Y	631	626	0			11
							2	4	694	9							
09	14310	X	6690	-0-	-7620	-0-	336	1	5721	3	Y	572	574	0			9
							4	4	629	9							
10	11966	X	9878	-0-	-2088	-0-	526	1	8580	3	Y	691	690	0			10
							12	4	760	9							
11	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	604	1	10133	3	Y	686	680	0			16
							28	4	755	9							
*12	11656	X	7768	-0-	-3888	-0-	446	1	6819	3	Y	435	437	0			14
							24	4	479	9							
*01	8060	X	7482	-0-	-578	-0-	430	1	6514	3	Y	475	479	0			10
							15	4	523	9							
02	7540	X	NO RPT	-0-	-7540	-0-					Y	NO RPT					10

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
*04	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	395	1	15277	3	Y	1111	1109	0	3	1	8
							22	4	1222	9							
*05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	197	1	8060	3	Y	475	479	0			4
							16	4	523	9							
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	176	1	5472	3	Y	355	354	0			5
							14	4	391	9							
07	11594	X	930	-0-	-10664	-0-	46	1	826	3	Y	52	55	0			2
							1	4	57	9							
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	2683	-0-	-8537	-0-	132	1	2246	3	Y	275	272	0			3
							2	4	303	9							
10	8029	X	5347	-0-	-2682	-0-	281	1	4600	3	Y	417	416	0			4
							7	4	459	9							
11	6060	X	4441	-0-	-1619	-0-	224	1	3775	3	Y	392	389	0			7
							11	4	431	9							
*12	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	159	1	2439	3	Y	359	357	0			9
							9	4	395	9							
*01	3472	X	508	-0-	-2964	-0-	27	1	411	3	Y	63	72	0			-0-
							1	4	69	9							
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9240	X	6615	-0-	-2625	-0-	368	1	5166	3	Y	970	982	0			109
							14	4	1067	9							
*05	9548	X	7035	-0-	-2513	-0-	384	1	5468	3	Y	1066	1063	0			112
							10	4	1173	9							
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	572	1	7952	3	Y	1510	1471	0			151
							5	4	1661	9							
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	577	1	7093	3	Y	1243	1178	0			216
							4	4	1367	9							
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	570	1	6805	3	Y	1133	1253	0			96
							4	4	1246	9							
09	6720	X	6156	-0-	-564	-0-	647	1	4443	3	Y	965	943	0			118
							4	4	1062	9							
10	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	785	1	4622	3	Y	955	963	0			110
							3	4	1051	9							
11	6720	X	5087	-0-	-1633	-0-	684	1	3645	3	Y	687	617	0			180
							2	4	756	9							
*12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	991	1	6028	3	Y	1068	1169	0			79
							4	4	1175	9							
*01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	873	1	5352	3	Y	1012	996	0			95
							3	4	1113	9							
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	319	1	4019	3	Y	1288	1303	0			33
							1417	9									
*05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	237	1	7411	3	Y	1826	1811	0			48
							2009	9									
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	458	1	6784	3	Y	1802	1800	0			50
							1982	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	586	1	7702	3	Y	2281	2260	0			71
							3	4	2509	9							
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	724	1	7000	3	Y	1658	1674	0			55
							13	4	1824	9							
09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	495	1	7239	3	Y	1795	1795	0			55
							29	4	1975	9							
10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	703	1	8127	3	Y	1999	2006	0			48
							31	4	2199	9							
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	578	1	6635	3	Y	1629	1635	0			42
							1	4	1792	9							
*12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	564	1	5717	3	Y	1482	1429	0			95
							17	4	1630	9							
*01	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	517	1	4683	3	Y	1662	1697	0			60
							6	4	1828	9							
02	8381	X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11400	X	10319	-0-	-1081	-0-	233	1	9015	3	Y	962	962	0	2	1	4
							13	4	1058	9							
*05	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	257	1	10499	3	Y	1465	1463	0			6
							21	4	1612	9							
06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	355	1	11008	3	Y	2249	2231	0			24
							28	4	2474	9							
07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	675	1	12133	3	Y	2131	2137	0			18
							12	4	2344	9							
08	11749	X	10414	-0-	-1335	-0-	462	1	8488	3	Y	1329	1331	0			16
							2	4	1462	9							
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	587	1	9992	3	Y	1731	1728	0			19
							7	4	1904	9							
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	693	1	11328	3	Y	2270	2264	0			25
							17	4	2497	9							
11	11460	X	10351	-0-	-1109	-0-	501	1	8428	3	Y	1271	1271	0			25
							24	4	1398	9							
*12	11842	X	9611	-0-	-2231	-0-	512	1	7837	3	Y	1122	1118	0			29
							28	4	1234	9							
*01	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	637	1	9650	3	Y	1444	1450	0			23
							23	4	1588	9							
02	7018	X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					Y	NO RPT					23

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
*04	7080	X	3697	-0-	-3383	-0-	185	1	2763	3	Y	681	677	0			40
							749	9									
*05	7316	X	1860	-0-	-5456	-0-	100	1	1394	3	Y	333	350	0			23
							366	9									
06	3930	X	1933	-0-	-1997	-0-	141	1	1551	3	Y	219	228	0			14
							241	9									
07	3968	X	2232	-0-	-1736	-0-	198	1	1690	3	Y	313	310	0			17
							344	9									
08	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	137	1	1218	3	Y	321	316	0			22
							353	9									
09	3840	X	2058	-0-	-1782	-0-	162	1	1436	3	Y	418	417	0			23
							460	9									
10	2108	X	484	-0-	-1624	-0-	38	1	317	3	Y	117	128	0			12
							129	9									
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	194	1	1086	3	Y	499	464	0			35
							549	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9780	X	8717	-0-	-1063	-0-	196	1	7572	3	Y	853	855	0	2	1	5
							11	4	938	9							
*05	12834	X	2253	-0-	-10581	-0-	46	1	1908	3	Y	268	272	0			1
							4	4	295	9							
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
08	10602	X	688	-0-	-9914	-0-	27	1	494	3	Y	152	150	0			2
							167	9									
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	441	1	7214	3	Y	1331	1317	0			14
							11	4	1464	9							
11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	496	1	8321	3	Y	1229	1220	0			23
							23	4	1352	9							
*12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	488	1	7459	3	Y	1533	1517	0			39
							26	4	1686	9							
*01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	547	1	8293	3	Y	1728	1741	0			26
							20	4	1901	9							
02	10092	X	NO RPT	-0-	-10092	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	291	1	5564	3	Y	852	859	0			17
							937	9									
*05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	337	1	5636	3	Y	759	759	0			17
							835	9									
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	387	1	5535	3	Y	682	682	0			17
							1	4	750	9							
07	10850	X	7857	-0-	-2993	-0-	455	1	6644	3	Y	689	694	0			12
							758	9									
08	10850	X	7874	-0-	-2976	-0-	395	1	6663	3	Y	742	737	0			17
							816	9									
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	437	1	6852	3	Y	721	724	0			14
							793	9									
10	7843	X	7047	-0-	-796	-0-	299	1	6104	3	Y	585	585	0			14
							644	9									
11	7620	X	5327	-0-	-2293	-0-	289	1	4519	3	Y	472	474	0			12
							519	9									
*12	8339	X	4763	-0-	-3576	-0-	200	1	4059	3	Y	443	444	0			11
							17	4	487	9							
*01	7998	X	4545	-0-	-3453	-0-	291	1	3669	3	Y	527	527	0			11
							5	4	580	9							
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	240	1	9259	3	Y	792	793	0	2	1	4
							13	4	871	9							
*05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	139	1	5699	3	Y	939	939	0			4
							12	4	1033	9							
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	204	1	6334	3	Y	1627	1614	0			17
							16	4	1790	9							
07	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	353	1	6331	3	Y	1422	1427	0			12
							6	4	1564	9							
08	10292	X	6452	-0-	-3840	-0-	289	1	5301	3	Y	783	785	0			10
							1	4	861	9							
09	9960	X	5824	-0-	-4136	-0-	280	1	4761	3	Y	709	711	0			8
							3	4	780	9							
10	8897	X	921	-0-	-7976	-0-	46	1	753	3	Y	110	117	0			1
							1	4	121	9							
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	8246	X	3059	-0-	-5187	-0-	164	1	2504	3	Y	347	338	0			9
							9	4	382	9							
*01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	349	1	5286	3	Y	773	770	0			12
							13	4	850	9							
02	5626	X	NO RPT	-0-	-5626	-0-					Y	NO RPT					12

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
*04	3000	N	8195	-0-	5195	12377	342	1	6548	3	N	1186	1194	0			19
							1305	9									
*05	3100	N	6646	-0-	3546	15923	315	1	5283	3	N	953	955	0			17
							1048	9									
*06	22023	X	6100	-0-	-15923	-0-	344	1	4929	3	N	751	753	0			15
							1	4	826	9							
07	10292	X	5408	-0-	-4884	-0-	304	1	4436	3	N	607	615	0			7
							668	9									
08	10292	X	7315	-0-	-2977	-0-	368	1	6211	3	N	669	664	0			12
							736	9									
09	8100	X	7042	-0-	-1058	-0-	380	1	5971	3	N	628	632	0			8
							691	9									
10	7068	X	5285	-0-	-1783	-0-	223	1	4565	3	N	452	453	0			7
							497	9									
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	382	1	5993	3	N	1984	1954	0			37
							1	4	2182	9							
*12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	3	N	1823	1824	0			36
							21	4	2005	9							
*01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	478	1	6033	3	N	971	991	0			16
							8	4	1068	9							
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	371	1	7102	3	N	1529	1528	0			24
							1682	9									
*05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	435	1	7280	3	N	935	943	0			16
							1029	9									
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	398	1	5695	3	N	848	847	0			17
							1	4	933	9							
07	10416	X	7773	-0-	-2643	-0-	460	1	6726	3	N	533	543	0			7
							1	4	586	9							
08	10416	X	8090	-0-	-2326	-0-	419	1	7069	3	N	547	543	0			11
							602	9									
09	8790	X	7311	-0-	-1479	-0-	394	1	6191	3	N	660	660	0			11
							726	9									
10	8680	X	7062	-0-	-1618	-0-	299	1	6118	3	N	586	585	0			12
							645	9									
11	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	511	1	8007	3	N	837	832	0			17
							1	4	921	9							
*12	8091	X	5591	-0-	-2500	-0-	235	1	4763	3	N	521	527	0			11
							20	4	573	9							
*01	8091	X	3871	-0-	-4220	-0-	253	1	3186	3	N	389	393	0			7
							4	4	428	9							
02	9135	X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					N	NO RPT					7

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
*04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	241	1	5986	3	Y	738	737	0			6
							18	4	812	9							
*05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	244	1	5685	3	Y	1153	1149	0			10
							1	4	1268	9							
06	5040	X	4998	-0-	-42	-0-	166	1	3840	3	Y	900	903	0			7
							2	4	990	9							
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	7476	3	Y	1588	1522	0	61	1	12
							2	4	1747	9							
08	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	421	1	8033	3	Y	1720	1645	0	68	1	19
							23	4	1892	9							
09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	296	1	7192	3	Y	1458	1465	0			12
							56	4	1604	9							
10	9548	X	9452	-0-	-96	-0-	321	1	7326	3	Y	1636	1622	0			26
							5	4	1800	9							
11	10020	X	9012	-0-	-1008	-0-	317	1	7077	3	Y	1447	1455	0			18
							26	4	1592	9							
*12	10354	X	9060	-0-	-1294	-0-	288	1	6909	3	Y	1670	1661	0			27
							26	4	1837	9							
*01	9858	X	8995	-0-	-863	-0-	291	1	6809	3	Y	1711	1723	0			15
							13	4	1882	9							
02	8903	X	NO RPT	-0-	-8903	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	7833	-0-	-5457	-0-	327	1	5925	3	N	1437	912	0	555	1	35
							1581	9									
*05	13733	X	8685	-0-	-5048	-0-	294	1	6461	3	N	1752	1536	0	237	1	14
							3	4	1927	9							
06	13290	X	7692	-0-	-5598	-0-	290	1	5814	3	N	1439	1429	0			24
							5	4	1583	9							
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	331	1	6474	3	N	1589	1565	0			48
							8	4	1748	9							
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	349	1	6722	3	N	1372	1393	0			27
							2	4	1509	9							
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	429	1	6908	3	N	1405	1408	0			24
							13	4	1546	9							
10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	397	1	6590	3	N	1264	1261	0			27
							87	4	1390	9							
11	7860	X	7415	-0-	-445	-0-	343	1	5673	3	N	1067	1055	0			39
							225	4	1174	9							
*12	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	398	1	5189	3	N	1199	1208	0			30
							127	4	1319	9							
*01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	483	1	5695	3	N	1307	1306	0			31
							70	4	1438	9							
02	6641	X	NO RPT	-0-	-6641	-0-					N	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	143	1	12829	3	Y	1007	1006	0			42
							1	4	1108	9							
*05	12741	X	7281	-0-	-5460	-0-	82	1	6725	3	Y	431	436	0			37
							474	9									
06	12330	X	9523	-0-	-2807	-0-	136	1	8990	3	Y	359	370	0			26
							2	4	395	9							
07	15159	X	9049	-0-	-6110	-0-	167	1	8610	3	Y	247	245	0			28
							272	9									
08	15159	X	4774	-0-	-10385	-0-	96	1	4362	3	Y	287	292	0			23
							316	9									
09	13620	X	11100	-0-	-2520	-0-	135	1	10283	3	Y	617	619	0			21
							3	4	679	9							
10	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	34	1	8352	3	Y	549	550	0			20
							41	4	604	9							
11	9510	X	8830	-0-	-680	-0-	30	1	8042	3	Y	687	685	0			22
							2	4	756	9							
*12	11532	X	9076	-0-	-2456	-0-	25	1	8183	3	Y	787	784	0			25
							2	4	866	9							
*01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	34	1	8824	3	Y	823	784	0	33	1	31
							3	4	905	9							
02	8497	X	NO RPT	-0-	-8497	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	33	1	2717	3	Y	197	194	0			3
							217	9									
06	1950	X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	X	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		5496	-0-	5496	5496	19	1	5033	3	Y	402	381	0	16	1	5
							2	4	442	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5496					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23820	X	19586	-0-	-4234	-0-	186	1	16657	3	Y	2493	2487	0			96
							1	4	2742	9							
*05	24397	X	19256	-0-	-5141	-0-	198	1	16383	3	Y	2431	2421	0			106
							1	4	2674	9							
06	22380	X	16990	-0-	-5390	-0-	220	1	14497	3	Y	2064	2100	0			70
							3	4	2270	9							
07	17112	X	13580	-0-	-3532	-0-	223	1	11502	3	Y	1686	1671	0			85
							1855	9									
08	17112	X	5583	-0-	-11529	-0-	106	1	4814	3	Y	603	634	0			54
							663	9									
09	16560	X	4530	-0-	-12030	-0-	52	1	3970	3	Y	461	473	0			42
							1	4	507	9							
10	17112	X	20	-0-	-17092	-0-	18	3	2	9	Y	2	6	0			38
11	16560	X	106	-0-	-16454	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	0			38
*12	13578	X	2042	-0-	-11536	-0-	6	1	1765	3	Y	246	244	0			40
							271	9									
*01	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	62	1	16161	3	Y	2168	2055	0	86	1	67
							6	4	2385	9							
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	89	1	3580	3	Y	447	452	0			10
							492	9									
*05	1705	X	1620	-0-	-85	-0-	30	1	1205	3	Y	350	350	0			10
							385	9									
06	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	34	1	1174	3	Y	220	221	0			9
							1	4	242	9							
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	80	1	2414	3	Y	484	479	0			14
							2	4	532	9							
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	3	Y	431	435	0			10
							3	4	474	9							
09	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	90	1	2239	3	Y	365	364	0			11
							1	4	402	9							
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	22	1	1831	3	Y	221	220	0			12
							2	4	243	9							
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1088	3	Y	188	189	0			11
							1	4	207	9							
*12	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	3	Y	293	293	0			11
							322	9									
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	15	1	1406	3	Y	381	379	0			13
							419	9									
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	226	1	20193	3	Y	920	917	0			32
							1	4	1012	9							
*05	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	244	1	20159	3	Y	892	889	0			35
							1	4	981	9							
06	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	300	1	19840	3	Y	861	873	0			23
							4	4	947	9							
07	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	293	1	15140	3	Y	606	601	0			28
							667	9									
08	14353	X	8240	-0-	-6113	-0-	171	1	7782	3	Y	261	270	0			19
							287	9									
09	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	242	1	18301	3	Y	725	726	0			18
							4	4	798	9							
10	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	72	1	18104	3	Y	901	900	0			19
							90	4	991	9							
11	13890	X	12057	-0-	-1833	-0-	43	1	11322	3	Y	627	626	0			20
							2	4	690	9							
*12	14353	X	11847	-0-	-2506	-0-	34	1	11063	3	Y	680	677	0			23
							2	4	748	9							
*01	20119	X	9913	-0-	-10206	-0-	36	1	9271	3	Y	548	524	0	22	1	25
							3	4	603	9							
02	18821	X	NO RPT	-0-	-18821	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 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
*04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	67	1	1747	3	Y	337	345	0			4
							371	9									
*05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	339	337	0			6
							373	9									
06	1710	X	1696	-0-	-14	-0-	29	1	1377	3	Y	264	261	0	5	1	4
							290	9									
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	49	1	2301	3	Y	263	264	0			3
							3	4	289	9							
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	46	1	2064	3	Y	238	237	0			4
							2	4	262	9							
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	3	Y	254	252	0			6
							16	4	279	9							
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	3	Y	235	235	0			6
							6	4	259	9							
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	221	222	0			5
							6	4	243	9							
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	169	170	0			4
							2	4	186	9							
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	3	Y	111	112	0			3
							122	9									
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 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
*04	4230	X	2744	-0-	-1486	-0-	87	1	2261	3	Y	360	367	0			9
							396	9									
*05	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	115	1	3026	3	Y	522	515	0			16
							574	9									
06	4230	X	3298	-0-	-932	-0-	59	1	2814	3	Y	385	382	0	8	1	11
							1	4	424	9							
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	80	1	3773	3	Y	369	372	0			8
							5	4	406	9							
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	91	1	4089	3	Y	432	429	0			11
							3	4	475	9							
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	90	1	3668	3	Y	372	372	0			11
							28	4	409	9							
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	58	1	3601	3	Y	368	368	0			11
							10	4	405	9							
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	32	1	3316	3	Y	402	403	0			10
							11	4	442	9							
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	3	Y	334	334	0			10
							3	4	367	9							
*01	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	88	1	2905	3	Y	274	275	0			9
							1	4	301	9							
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17430	X	11507	-0-	-5923	-0-	120	1	10716	3	Y	610	607	0			24
							671	9									
*05	17515	X	12060	-0-	-5455	-0-	138	1	11355	3	Y	515	513	0			26
							567	9									
06	14310	X	9811	-0-	-4499	-0-	139	1	9161	3	Y	463	470	0			19
							2	4	509	9							
07	11129	X	8027	-0-	-3102	-0-	144	1	7428	3	Y	414	410	0			23
							455	9									
08	11129	X	6772	-0-	-4357	-0-	138	1	6298	3	Y	305	309	0			19
							336	9									
09	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	139	1	10569	3	Y	399	404	0			14
							3	4	439	9							
10	11129	X	10308	-0-	-821	-0-	39	1	9755	3	Y	424	424	0			14
							48	4	466	9							
11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	37	1	9630	3	Y	475	473	0			16
							2	4	523	9							
*12	11129	X	10312	-0-	-817	-0-	30	1	9669	3	Y	555	552	0			19
							2	4	611	9							
*01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	36	1	9114	3	Y	424	405	0	17	1	21
							3	4	466	9							
02	7047	X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22590 X	19702	-0-	-2888	-0-	200	1	17911	3	Y	1445	1443	0			58
						1	4	1590	9							
*05	22940 X	17733	-0-	-5207	-0-	195	1	16139	3	Y	1271	1268	0			61
						1	4	1398	9							
06	22200 X	17478	-0-	-4722	-0-	240	1	15853	3	Y	1256	1275	0			42
						3	4	1382	9							
07	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	291	1	15029	3	Y	1152	1140	0			54
						1267	9									
08	15717 X	5542	-0-	-10175	-0-	110	1	5019	3	Y	375	396	0			33
						413	9									
09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
10	15717 X	70	-0-	-15647	-0-	63	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	15210 X	225	-0-	-14985	-0-	1	1	206	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
*12	15717 X	23	-0-	-15694	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	T. A.	786	-0-	786	786	3	1	728	3	Y	50	47	0	2	1	1
						55	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	786					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

*04	15600 X	13061	-0-	-2539	-0-	136	1	12196	3	Y	662	659	0			25
						1	4	728	9							
*05	15624 X	13579	-0-	-2045	-0-	155	1	12771	3	Y	594	592	0			27
						653	9									
06	15120 X	12278	-0-	-2842	-0-	181	1	11953	3	Y	129	141	0			15
						2	4	142	9							
07	12958 X	11033	-0-	-1925	-0-	207	1	10697	3	Y	117	115	0			17
						129	9									
08	12958 X	7556	-0-	-5402	-0-	160	1	7320	3	Y	69	74	0			12
						76	9									
09	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	228	1	17245	3	Y	548	546	0			14
						4	4	603	9							
10	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	79	1	19684	3	Y	1114	1110	0			18
						97	4	1225	9							
11	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	66	1	17404	3	Y	983	981	0			20
						4	4	1081	9							
*12	12958 X	11330	-0-	-1628	-0-	32	1	10296	3	Y	909	906	0			23
						2	4	1000	9							
*01	14787 X	8722	-0-	-6065	-0-	31	1	8083	3	Y	550	527	0	22	1	24
						3	4	605	9							
02	13833 X	NO RPT	-0-	-13833	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210 X	11043	-0-	-1167	-0-	103	1	9203	3	Y	1579	1575	0			63
						1737	9									
*05	12617 X	10871	-0-	-1746	-0-	110	1	9017	3	Y	1585	1578	0			70
						1744	9									
06	12210 X	9991	-0-	-2219	-0-	124	1	8228	3	Y	1488	1510	0			48
						2	4	1637	9							
07	8432 X	7639	-0-	-793	-0-	120	1	6229	3	Y	1173	1163	0			58
						1290	9									
08	8432 X	2401	-0-	-6031	-0-	44	1	2017	3	Y	309	333	0			34
						340	9									
09	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	171	1	12916	3	Y	1725	1721	0			38
						3	4	1898	9							
10	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	41	1	10214	3	Y	1420	1423	0			35
						50	4	1562	9							
11	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	36	1	9558	3	Y	1561	1557	0			39
						2	4	1717	9							
*12	8432 X	1521	-0-	-6911	-0-	4	1	1284	3	Y	212	219	0			32
						233	9									
*01	13485 X	12777	-0-	-708	-0-	43	1	11013	3	Y	1561	1480	0	62	1	51
						4	4	1717	9							
02	12615 X	NO RPT	-0-	-12615	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

*04	18090 X	14834	-0-	-3256	-0-	139	1	12466	3	Y	2025	2021	0			81
						1	4	2228	9							
*05	18693 X	14547	-0-	-4146	-0-	148	1	12170	3	Y	2026	2018	0			89
						2229	9									
06	16710 X	13468	-0-	-3242	-0-	170	1	11198	3	Y	1907	1935	0			61
						2	4	2098	9							
07	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	208	1	10744	3	Y	1850	1829	0			82
						2035	9									
08	11656 X	5069	-0-	-6587	-0-	94	1	4280	3	Y	632	662	0			52
						695	9									
09	11280 X	1	-0-	-11279	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			36
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					36
11	11280 X	475	-0-	-10805	-0-	2	1	404	3	Y	63	63	0			36
						69	9									
*12	11656 X	3022	-0-	-8634	-0-	7	1	2553	3	Y	419	415	0			40
						1	4	461	9							
*01	T. A.	4996	-0-	4996	4996	16	1	4241	3	Y	670	637	0	27	1	46
						2	4	737	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4996					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 #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 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
*04	17370 X	13824	-0-	-3546	-0-	135	1	12089	3	Y	1454	1450	0			59
						1	4	1599	9							
*05	19313 X	12946	-0-	-6367	-0-	138	1	11345	3	Y	1330	1325	0			64
						1463	9									
06	18690 X	12176	-0-	-6514	-0-	161	1	10602	3	Y	1283	1301	0			46
						2	4	1411	9							
07	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	215	1	11124	3	Y	1409	1391	0			64
						1550	9									
08	12400 X	4648	-0-	-7752	-0-	90	1	4089	3	Y	426	449	0			41
						469	9									
09	12000 X	259	-0-	-11741	-0-	3	1	233	3	Y	21	31	0			31
						23	9									
10	12400 X	1656	-0-	-10744	-0-	6	1	1479	3	Y	149	149	0			31
						7	4	164	9							
11	12000 X	1672	-0-	-10328	-0-	6	1	1484	3	Y	165	164	0			32
						182	9									
*12	12400 X	2367	-0-	-10033	-0-	7	1	2093	3	Y	243	242	0			33
						267	9									
*01	T. A.	4043	-0-	4043	4043	14	1	3626	3	Y	365	347	0	15	1	36
						1	4	402	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4043					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390 X	8630	-0-	-760	-0-	77	1	6860	3	Y	1539	1532	0			54
						1693	9									
*05	9703 X	8443	-0-	-1260	-0-	82	1	6742	3	Y	1472	1467	0			59
						1619	9									
06	9030 X	7815	-0-	-1215	-0-	93	1	6106	3	Y	1468	1486	0			41
						1	4	1615	9							
07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	119	1	6152	3	Y	1485	1468	0			58
						1634	9									
08	5952 X	2702	-0-	-3250	-0-	47	1	2162	3	Y	448	470	0			36
						493	9									
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	5952 X	18	-0-	-5934	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	5760 X	164	-0-	-5596	-0-	1	1	131	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
*12	5952 X	923	-0-	-5029	-0-	2	1	734	3	Y	170	169	0			1
						187	9									
*01	T. A.	2709	-0-	2709	2709	9	1	2414	3	Y	259	246	0	10	1	4
						1	4	285	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2709					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12600	X	8655	-0-	-3945	-0-	89	1	7959	3	Y	552	551	0			21
							607	9									
*05	10354	X	9629	-0-	-725	-0-	107	1	8827	3	Y	632	628	0			25
							695	9									
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	150	1	9933	3	Y	629	637	0			17
							2	4	692	9							
07	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	185	1	9580	3	Y	636	629	0			24
							700	9									
08	7719	X	4866	-0-	-2853	-0-	99	1	4532	3	Y	214	223	0			15
							235	9									
09	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			10
10	7719	X	1963	-0-	-5756	-0-	7	1	1861	3	Y	77	76	0			11
							10	4	85	9							
11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	39	1	10340	3	Y	493	490	0			14
							2	4	542	9							
*12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	655	651	0			18
							2	4	721	9							
*01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	28	1	7386	3	Y	794	757	0	32	1	23
							3	4	873	9							
02	9802	X	NO RPT	-0-	-9802	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21390	X	16373	-0-	-5017	-0-	166	1	14924	3	Y	1165	1163	0			46
							1	4	1282	9							
*05	22103	X	11061	-0-	-11042	-0-	126	1	10382	3	Y	503	509	0			40
							553	9									
06	21210	X	5877	-0-	-15333	-0-	82	1	5431	3	Y	330	343	0			27
							1	4	363	9							
07	13330	X	5461	-0-	-7869	-0-	96	1	4965	3	Y	364	360	0			31
							400	9									
08	13330	X	2297	-0-	-11033	-0-	46	1	2112	3	Y	126	138	0			19
							139	9									
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	171	1	12900	3	Y	663	662	0			20
							3	4	729	9							
10	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	73	1	18246	3	Y	1056	1053	0			23
							90	4	1162	9							
11	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	58	1	15271	3	Y	511	512	0			22
							3	4	562	9							
*12	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	47	1	15143	3	Y	279	280	0			21
							3	4	307	9							
*01	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	57	1	14665	3	Y	1255	1191	0	50	1	35
							5	4	1381	9							
02	4408	X	NO RPT	-0-	-4408	-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 #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	8739	-0-	-2901	-0-	88	1	7831	3	Y	745	742	0			27
							820	9									
*05	12028	X	8792	-0-	-3236	-0-	96	1	7909	3	Y	715	713	0			29
							787	9									
06	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	113	1	7442	3	Y	694	704	0			19
							1	4	763	9							
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	139	1	7186	3	Y	676	668	0			27
							744	9									
08	7781	X	2737	-0-	-5044	-0-	54	1	2467	3	Y	196	207	0			16
							216	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	7781	X	69	-0-	-7712	-0-	63	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	7530	X	35	-0-	-7495	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		1551	-0-	1551	1551	5	1	1413	3	Y	120	114	0	5	1	1
							1	4	132	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1551					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11040	X	9047	-0-	-1993	-0-	94	1	8356	3	Y	543	545	0			27
							597	9									
*05	11408	X	9083	-0-	-2325	-0-	102	1	8395	3	Y	533	531	0			29
							586	9									
06	11040	X	8259	-0-	-2781	-0-	115	1	7576	3	Y	515	524	0			20
							1	4	567	9							
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	160	1	8288	3	Y	564	557	0			27
							620	9									
08	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	405	1	18458	3	Y	706	704	0			29
							777	9									
09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	120	1	9105	3	Y	303	317	0			15
							2	4	333	9							
10	8680	X	8346	-0-	-334	-0-	32	1	7916	3	Y	326	326	0			15
							39	4	359	9							
11	8400	X	6758	-0-	-1642	-0-	24	1	6353	3	Y	345	344	0			16
							1	4	380	9							
*12	8680	X	6844	-0-	-1836	-0-	20	1	6341	3	Y	438	435	0			19
							1	4	482	9							
*01	10633	X	5267	-0-	-5366	-0-	19	1	4904	3	Y	311	297	0	12	1	21
							2	4	342	9							
02	9309	X	NO RPT	-0-	-9309	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 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
*04	6030	X	4297	-0-	-1733	-0-	43	1	3851	3	Y	366	363	0			5
							403	9									
*05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	130	1	10720	3	Y	1083	1069	0			19
							1191	9									
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	169	1	11140	3	Y	1032	1040	0			11
							2	4	1135	9							
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	190	1	9845	3	Y	836	828	0			19
							920	9									
08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	460	1	21001	3	Y	914	907	0			26
							1	4	1005	9							
09	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	183	1	13787	3	Y	761	776	0			11
							3	4	837	9							
10	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	52	1	12789	3	Y	791	791	0			11
							62	4	870	9							
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	43	1	11149	3	Y	759	757	0			13
							2	4	835	9							
*12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	34	1	10921	3	Y	897	893	0			17
							2	4	987	9							
*01	15345	X	11644	-0-	-3701	-0-	41	1	10649	3	Y	864	825	0	35	1	21
							4	4	950	9							
02	14355	X	NO RPT	-0-	-14355	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26790	X	16548	-0-	-10242	-0-	392	1	15184	3	Y	864	866	0	2	1	11
							22	4	950	9							
*05	27683	X	18978	-0-	-8705	-0-	423	1	17318	3	Y	1093	1092	0			12
							35	4	1202	9							
06	20160	X	17586	-0-	-2574	-0-	501	1	15520	3	Y	1387	1377	0			22
							39	4	1526	9							
07	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	875	1	15726	3	Y	1416	1418	0			20
							15	4	1558	9							
08	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	899	1	16513	3	Y	1824	1813	0			31
							4	4	2006	9							
09	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	892	1	15168	3	Y	1264	1274	0			21
							10	4	1390	9							
10	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	943	1	15399	3	Y	1331	1331	0			21
							22	4	1464	9							
11	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	991	1	16643	3	Y	1505	1490	0			36
							47	4	1656	9							
*12	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	904	1	13815	3	Y	1193	1191	0			38
							49	4	1312	9							
*01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	944	1	14309	3	Y	1321	1332	0			27
							34	4	1453	9							
02	14732	X	NO RPT	-0-	-14732	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28980	X	26274	-0-	-2706	-0-	643	1	24835	3	Y	692	703	0	2	1	3
							35	4	761	9							
*05	29946	X	21089	-0-	-8857	-0-	485	1	19857	3	Y	643	644	0			2
							40	4	707	9							
06	28980	X	19995	-0-	-8985	-0-	595	1	18449	3	Y	822	816	0			8
							47	4	904	9							
07	21018	X	20886	-0-	-132	-0-	1053	1	18922	3	Y	812	814	0			6
							18	4	893	9							
08	21018	X	19508	-0-	-1510	-0-	966	1	17731	3	Y	734	731	0			9
							4	4	807	9							
09	20340	X	19716	-0-	-624	-0-	1048	1	17823	3	Y	757	758	0			8
							12	4	833	9							
10	20925	X	20255	-0-	-670	-0-	1121	1	18311	3	Y	724	725	0			7
							27	4	796	9							
11	20220	X	16670	-0-	-3550	-0-	896	1	15043	3	Y	626	622	0			11
							42	4	689	9							
*12	20894	X	16541	-0-	-4353	-0-	965	1	14743	3	Y	710	704	0			17
							52	4	781	9							
*01	17112	X	15322	-0-	-1790	-0-	901	1	13648	3	Y	674	682	0			9
							32	4	741	9							
02	16008	X	NO RPT	-0-	-16008	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 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
*04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	156	1	6251	3	Y	1272	1284	0			23
							1399	9									
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	57	1	2332	3	Y	508	513	0			18
							1	4	559	9							
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	74	1	2572	3	Y	520	519	0			19
							3	4	572	9							
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	125	1	3724	3	Y	807	800	0			26
							2	4	888	9							
08	4588	X	3512	-0-	-1076	-0-	101	1	2682	3	Y	659	668	0			17
							4	4	725	9							
09	4440	X	3088	-0-	-1352	-0-	98	1	2447	3	Y	493	492	0			18
							1	4	542	9							
10	4154	X	3037	-0-	-1117	-0-	30	1	2555	3	Y	408	405	0			21
							3	4	449	9							
11	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	19	1	2314	3	Y	371	372	0			20
							2	4	408	9							
*12	4526	X	1755	-0-	-2771	-0-	15	1	1468	3	Y	247	252	0			15
							272	9									
*01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	24	1	2244	3	Y	383	381	0			17
							421	9									
02	2233	X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 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
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	44	1	5653	3	Y	820	830	0			14
							902	9									
*05	3689	X	2480	-0-	-1209	-0-	20	1	2137	3	Y	294	301	0			7
							323	9									
06	8040	X	1792	-0-	-6248	-0-	17	1	1515	3	Y	236	235	0	2	1	6
							260	9									
07	6572	X	158	-0-	-6414	-0-	1	1	146	3	Y	10	15	0			1
							11	9									
08	6572	X	42	-0-	-6530	-0-	42	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	6360	X	105	-0-	-6255	-0-	91	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	2728	X	161	-0-	-2567	-0-	1	1	141	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	1800	X	142	-0-	-1658	-0-	1	1	120	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 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
*04	25710	X	3721	-0-	-21989	-0-	85	1	3313	3	Y	289	289	0	1	1	1
							5	4	318	9							
*05	18445	X	4496	-0-	-13949	-0-	93	1	3835	3	Y	509	508	0			2
							8	4	560	9							
06	6750	X	4213	-0-	-2537	-0-	111	1	3441	3	Y	593	589	0			6
							9	4	652	9							
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	209	1	3762	3	Y	550	552	0			4
							4	4	605	9							
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	404	1	7419	3	Y	1141	1131	0			14
							2	4	1255	9							
09	3690	X	3146	-0-	-544	-0-	144	1	2463	3	Y	488	498	0			4
							2	4	537	9							
10	3813	X	2154	-0-	-1659	-0-	101	1	1644	3	Y	370	371	0			3
							2	4	407	9							
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	3900	3	Y	612	604	0			11
							11	4	673	9							
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	3	Y	511	510	0			12
							11	4	562	9							
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	3	Y	418	425	0			5
							7	4	460	9							
02	2030	X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 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
*04	30000 X	5958	-0-	-24042	-0-	42	1	5398	3	Y	471	514	0			7
						518	9									
*05	28396 X	926	-0-	-27470	-0-	7	1	794	3	Y	114	119	0			2
						125	9									
06	22260 X	13632	-0-	-8628	-0-	130	1	11798	3	Y	1549	1506	0	12	1	33
						1704	9									
07	21204 X	12873	-0-	-8331	-0-	60	1	11652	3	Y	1023	1036	0	11	1	9
						36	4	1125	9							
08	21204 X	12824	-0-	-8380	-0-	33	1	11448	3	Y	1110	1115	0			4
						122	4	1221	9							
09	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	93	1	20384	3	Y	1394	1392	0			6
						1533	9									
10	15190 X	8895	-0-	-6295	-0-	40	1	8412	3	Y	403	406	0			3
						443	9									
11	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	95	1	14929	3	Y	1342	1337	0			8
						1476	9									
*12	21204 X	15997	-0-	-5207	-0-	107	1	14305	3	Y	1441	1436	0			13
						1585	9									
*01	14229 X	14196	-0-	-33	-0-	137	1	12636	3	Y	1294	1293	0			14
						1423	9									
02	13311 X	NO RPT	-0-	-13311	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 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 METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17850	X	13745	-0-	-4105	-0-	92	1	11786	3	Y	1697	1722	0			27
							1867	9									
*05	18445	X	13828	-0-	-4617	-0-	109	1	11760	3	Y	1781	1774	0			34
							1959	9									
06	17850	X	15142	-0-	-2708	-0-	143	1	12971	3	Y	1844	1824	0	15	1	39
							2028	9									
07	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	65	1	12638	3	Y	1145	1163	0	13	1	8
							39	4	1260	9							
08	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	37	1	13050	3	Y	1631	1635	0			4
							140	4	1794	9							
09	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	60	1	13156	3	Y	1154	1155	0			3
							1269	9									
10	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	65	1	13558	3	Y	1173	1170	0			6
							1290	9									
11	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	71	1	11210	3	Y	1236	1237	0			5
							1360	9									
*12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	85	1	11256	3	Y	1378	1373	0			10
							1516	9									
*01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	118	1	10847	3	Y	1374	1372	0			12
							1511	9									
02	9860	X	NO RPT	-0-	-9860	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 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
*04	26790	X	25205	-0-	-1585	-0-	168	1	21427	3	Y	3282	3293	0			53
							3610	9									
*05	27683	X	24749	-0-	-2934	-0-	197	1	21221	3	Y	3028	3021	0			60
							3331	9									
06	26790	X	4026	-0-	-22764	-0-	40	1	3675	3	Y	283	333	0	3	1	7
							311	9									
07	21855	X	16508	-0-	-5347	-0-	76	1	15008	3	Y	1252	1236	0	14	1	9
							47	4	1377	9							
08	21855	X	14873	-0-	-6982	-0-	39	1	13496	3	Y	1085	1091	0			3
							144	4	1194	9							
09	21150	X	1849	-0-	-19301	-0-	9	1	1840	3	Y	-0-	3	0			-0-
10	21855	X	8286	-0-	-13569	-0-	27	1	5612	3	Y	2406	2388	0			18
							2647	9									
11	17220	X	14019	-0-	-3201	-0-	76	1	11929	3	Y	1831	1838	0			11
							2014	9									
*12	17794	X	13934	-0-	-3860	-0-	88	1	11679	3	Y	1970	1963	0			18
							2167	9									
*01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	136	1	12557	3	Y	2040	2036	0			22
							2244	9									
02	12151	X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 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
*04	43290	X	28639	-0-	-14651	-0-	200	1	25573	3	Y	2605	2626	0			42
							2866	9									
*05	43028	X	27440	-0-	-15588	-0-	228	1	24565	3	Y	2406	2400	0			48
							2647	9									
06	39600	X	26442	-0-	-13158	-0-	259	1	23587	3	Y	2360	2337	0	19	1	52
							2596	9									
07	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	132	1	25996	3	Y	1520	1543	0	17	1	12
							81	4	1672	9							
08	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	77	1	27235	3	Y	1785	1791	0			6
							292	4	1964	9							
09	26610	X	25183	-0-	-1427	-0-	107	1	23489	3	Y	1443	1443	0			6
							1587	9									
10	27497	X	18906	-0-	-8591	-0-	86	1	17922	3	Y	816	817	0			5
							898	9									
11	26610	X	18290	-0-	-8320	-0-	108	1	17012	3	Y	1064	1064	0			5
							1170	9									
*12	27497	X	18769	-0-	-8728	-0-	127	1	16936	3	Y	1551	1543	0			13
							1706	9									
*01	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	183	1	16815	3	Y	1522	1520	0			15
							1674	9									
02	17197	X	NO RPT	-0-	-17197	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 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
*04	6060	X	1755	-0-	-4305	-0-	12	1	1555	3	Y	171	174	0			2
							188	9									
*05	5642	X	2083	-0-	-3559	-0-	18	1	1955	3	Y	100	101	0			1
							110	9									
06	5130	X	1101	-0-	-4029	-0-	10	1	961	3	Y	118	117	0	1	1	1
							130	9									
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	Y	168	167	0	2	1	-0-
							7	4	185	9							
08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	186	186	0			-0-
							17	4	205	9							
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	8	1	1801	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	23	1	4727	3	Y	361	359	0			2
							397	9									
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	14	1	2263	3	Y	265	266	0			1
							292	9									
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	13	1	1675	3	Y	254	253	0			2
							279	9									
*01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	17	1	1546	3	Y	282	282	0			2
							310	9									
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26460	X	18297	-0-	-8163	-0-	125	1	15971	3	Y	2001	1979	0			32
							2201	9									
*05	27342	X	23452	-0-	-3890	-0-	194	1	20903	3	Y	2141	2131	0			42
							2355	9									
06	26460	X	20146	-0-	-6314	-0-	203	1	18461	3	Y	1347	1348	0	11	1	30
							1482	9									
07	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	90	1	17822	3	Y	834	848	0	9	1	7
							56	4	917	9							
08	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	48	1	16839	3	Y	703	707	0			3
							180	4	773	9							
09	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	73	1	16057	3	Y	960	958	0			5
							1056	9									
10	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	83	1	17153	3	Y	819	817	0			7
							901	9									
11	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	85	1	13429	3	Y	873	875	0			5
							960	9									
*12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	96	1	12712	3	Y	1096	1091	0			10
							1206	9									
*01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	136	1	12498	3	Y	1152	1150	0			12
							1267	9									
02	10933	X	NO RPT	-0-	-10933	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31800	X	27162	-0-	-4638	-0-	184	1	23494	3	Y	3167	3196	0			51
							3484	9									
*05	32860	X	23465	-0-	-9395	-0-	190	1	20521	3	Y	2504	2506	0			49
							2754	9									
06	31800	X	27909	-0-	-3891	-0-	258	1	23437	3	Y	3831	3766	0	31	1	83
							4214	9									
07	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	131	1	25820	3	Y	1689	1739	0	19	1	14
							81	4	1858	9							
08	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	71	1	24890	3	Y	1521	1529	0			6
							266	4	1673	9							
09	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	111	1	24222	3	Y	2405	2399	0			12
							2646	9									
10	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	117	1	24213	3	Y	1736	1733	0			15
							1910	9									
11	24900	X	22546	-0-	-2354	-0-	130	1	20375	3	Y	1855	1857	0			13
							2041	9									
*12	25730	X	21595	-0-	-4135	-0-	143	1	19094	3	Y	2144	2135	0			22
							2358	9									
*01	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	203	1	18681	3	Y	2142	2140	0			24
							2356	9									
02	17516	X	NO RPT	-0-	-17516	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 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
*04	22290	X	15093	-0-	-7197	-0-	103	1	13087	3	Y	1730	1749	0			29
							1903	9									
*05	23033	X	16104	-0-	-6929	-0-	130	1	13984	3	Y	1809	1801	0			37
							1990	9									
06	22290	X	14534	-0-	-7756	-0-	141	1	12862	3	Y	1392	1386	0	11	1	32
							1531	9									
07	14570	X	14207	-0-	-363	-0-	67	1	13171	3	Y	844	860	0	9	1	7
							41	4	928	9							
08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	39	1	13571	3	Y	990	994	0			3
							145	4	1089	9							
09	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	64	1	13891	3	Y	838	838	0			3
							922	9									
10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	68	1	14036	3	Y	731	729	0			5
							804	9									
11	14100	X	13308	-0-	-792	-0-	78	1	12271	3	Y	872	873	0			4
							959	9									
*12	14570	X	12849	-0-	-1721	-0-	87	1	11577	3	Y	1077	1073	0			8
							1185	9									
*01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	118	1	10905	3	Y	862	863	0			7
							948	9									
02	10643	X	NO RPT	-0-	-10643	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	167	1	21384	3	Y	3275	3231	0			53
							3603	9									
*05	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	179	1	19301	3	Y	2585	2585	0			53
							2844	9									
06	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	144	1	13061	3	Y	1773	1770	0	15	1	41
							1950	9									
07	21173	X	16523	-0-	-4650	-0-	77	1	15127	3	Y	1156	1173	0	13	1	11
							47	4	1272	9							
08	21173	X	17814	-0-	-3359	-0-	46	1	16037	3	Y	1418	1422	0			7
							171	4	1560	9							
09	20490	X	18311	-0-	-2179	-0-	77	1	16912	3	Y	1202	1202	0			7
							1322	9									
10	21173	X	17731	-0-	-3442	-0-	80	1	16644	3	Y	915	913	0			9
							1007	9									
11	17250	X	14878	-0-	-2372	-0-	85	1	13414	3	Y	1254	1253	0			10
							1379	9									
*12	19034	X	16016	-0-	-3018	-0-	107	1	14274	3	Y	1486	1480	0			16
							1635	9									
*01	13764	X	13371	-0-	-393	-0-	130	1	11924	3	Y	1197	1199	0			14
							1317	9									
02	12876	X	NO RPT	-0-	-12876	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 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
*04	19800	X	17360	-0-	-2440	-0-	157	1	15520	3	Y	1529	1478	1			144
							1	4	1682	9							
*05	18383	X	16631	-0-	-1752	-0-	265	1	15131	3	Y	1123	1200	1			67
							1235	9									
06	17610	X	15308	-0-	-2302	-0-	303	1	13971	3	Y	940	920	1			87
							1034	9									
07	18104	X	15703	-0-	-2401	-0-	507	1	14167	3	Y	935	929	1			93
							1029	9									
08	18104	X	9745	-0-	-8359	-0-	338	1	8457	3	Y	864	884	1			73
							950	9									
09	16590	X	7833	-0-	-8757	-0-	341	1	6573	3	Y	835	786	1			122
							919	9									
10	16244	X	13834	-0-	-2410	-0-	524	1	12337	3	Y	884	892	1			114
							1	4	972	9							
11	15330	X	14522	-0-	-808	-0-	656	1	12923	3	Y	857	849	1			122
							943	9									
*12	15717	X	12023	-0-	-3694	-0-	582	1	10603	3	Y	762	726	1			158
							838	9									
*01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	507	1	9433	3	Y	649	716	1			91
							2	4	714	9							
02	9193	X	NO RPT	-0-	-9193	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14190	X	9127	-0-	-5063	-0-	85	1	8357	3	Y	623	618	1			61
							685	9									
*05	14663	X	8934	-0-	-5729	-0-	141	1	8027	3	Y	696	717	1			40
							766	9									
06	12210	X	7731	-0-	-4479	-0-	151	1	6965	3	Y	559	547	1			52
							615	9									
07	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	221	1	6194	3	Y	559	556	1			55
							615	9									
08	8401	X	5790	-0-	-2611	-0-	203	1	5078	3	Y	463	479	1			39
							509	9									
09	8130	X	7435	-0-	-695	-0-	338	1	6532	3	Y	514	479	1			74
							565	9									
10	8401	X	7235	-0-	-1166	-0-	271	1	6363	3	Y	546	550	1			70
							601	9									
11	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	303	1	5963	3	Y	566	556	1			80
							623	9									
*12	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-	310	1	5645	3	Y	494	471	1			103
							543	9									
*01	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	301	1	5606	3	Y	408	453	1			58
							1	4	449	9							
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 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
*04	20880	X	16834	-0-	-4046	-0-	154	1	15078	3	Y	1456	1471	1			148
							1602	9									
*05	22940	X	16548	-0-	-6392	-0-	257	1	14679	3	Y	1465	1523	1			90
							1612	9									
06	22200	X	15188	-0-	-7012	-0-	293	1	13511	3	Y	1258	1227	1			121
							1384	9									
07	16337	X	15401	-0-	-936	-0-	483	1	13514	3	Y	1276	1266	1			131
							1404	9									
08	16337	X	16306	-0-	-31	-0-	584	1	14585	3	Y	1034	1071	1			94
							1137	9									
09	15810	X	15679	-0-	-131	-0-	718	1	13862	3	Y	998	939	1			153
							1	4	1098	9							
10	15841	X	14479	-0-	-1362	-0-	527	1	12423	3	Y	1389	1361	1			181
							1	4	1528	9							
11	15810	X	12327	-0-	-3483	-0-	534	1	10509	3	Y	1167	1172	1			176
							1284	9									
*12	16337	X	14455	-0-	-1882	-0-	677	1	12322	3	Y	1324	1225	1			275
							1456	9									
*01	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	535	1	9948	3	Y	881	1018	1			138
							2	4	969	9							
02	10295	X	NO RPT	-0-	-10295	-0-					Y	NO RPT					138

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 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
*04	8250	X	7577	-0-	-673	-0-	72	1	7090	3	Y	377	383	1			34
							415	9									
*05	8525	X	8033	-0-	-492	-0-	130	1	7389	3	Y	467	478	1			23
							514	9									
06	8250	X	6352	-0-	-1898	-0-	126	1	5812	3	Y	376	368	1			31
							414	9									
07	8246	X	6093	-0-	-2153	-0-	196	1	5492	3	Y	368	367	1			32
							405	9									
08	8246	X	6515	-0-	-1731	-0-	238	1	5939	3	Y	307	318	1			21
							338	9									
09	7950	X	6204	-0-	-1746	-0-	289	1	5581	3	Y	304	286	1			39
							334	9									
10	8215	X	5316	-0-	-2899	-0-	204	1	4797	3	Y	286	293	1			32
							315	9									
11	6360	X	5104	-0-	-1256	-0-	226	1	4452	3	Y	387	371	1			48
							426	9									
*12	6541	X	4419	-0-	-2122	-0-	211	1	3847	3	Y	328	313	1			63
							361	9									
*01	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	224	1	4162	3	Y	324	347	1			40
							1	4	356	9							
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-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 #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20790	X	3642	-0-	-17148	-0-	38	1	3391	3	Y	194	202	0			30
							213	9									
*05	19933	X	2090	-0-	-17843	-0-	24	1	1939	3	Y	115	116	0			29
							127	9									
06	19290	X	640	-0-	-18650	-0-	9	1	583	3	Y	44	52	0			21
							48	9									
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	2	0			19
08	16833	X	1	-0-	-16832	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			12
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	12	1	3126	3	Y	189	188	0			1
							16	4	208	9							
11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	48	1	12734	3	Y	685	681	0			5
							3	4	754	9							
*12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	29	1	9545	3	Y	549	548	0			6
							2	4	604	9							
*01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	32	1	8389	3	Y	666	634	0	27	1	11
							3	4	733	9							
02	13079	X	NO RPT	-0-	-13079	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 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
*04	32850	X	23876	-0-	-8974	-0-	162	1	20631	3	Y	2803	2841	0			48
							3083	9									
*05	33945	X	19987	-0-	-13958	-0-	160	1	17327	3	Y	2273	2274	0			47
							2500	9									
06	32850	X	17431	-0-	-15419	-0-	167	1	15173	3	Y	1901	1889	0	15	1	44
							2091	9									
07	23994	X	17610	-0-	-6384	-0-	80	1	15762	3	Y	1563	1575	0	17	1	15
							49	4	1719	9							
08	23994	X	18961	-0-	-5033	-0-	47	1	16501	3	Y	2034	2040	0			9
							176	4	2237	9							
09	23220	X	17938	-0-	-5282	-0-	73	1	15987	3	Y	1707	1706	0			10
							1878	9									
10	21948	X	18639	-0-	-3309	-0-	81	1	16909	3	Y	1499	1495	0			14
							1649	9									
11	18330	X	17664	-0-	-666	-0-	99	1	15509	3	Y	1869	1869	0			14
							2056	9									
*12	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	128	1	16993	3	Y	2627	2614	0			27
							2890	9									
*01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	200	1	18402	3	Y	2672	2668	0			31
							2939	9									
02	12383	X	NO RPT	-0-	-12383	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30060	X	19330	-0-	-10730	-0-	133	1	16978	3	Y	2017	2050	0			33
							2219	9									
*05	30814	X	19048	-0-	-11766	-0-	151	1	16332	3	Y	2332	2319	0			46
							2565	9									
06	28260	X	20092	-0-	-8168	-0-	190	1	17254	3	Y	2407	2381	0	20	1	52
							2648	9									
07	21328	X	18432	-0-	-2896	-0-	86	1	16784	3	Y	1373	1399	0	15	1	11
							52	4	1510	9							
08	21328	X	18723	-0-	-2605	-0-	47	1	16672	3	Y	1659	1664	0			6
							179	4	1825	9							
09	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	74	1	16079	3	Y	1344	1344	0			6
							1478	9									
10	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	78	1	16168	3	Y	1071	1069	0			8
							1178	9									
11	20100	X	14326	-0-	-5774	-0-	84	1	13143	3	Y	999	1001	0			6
							1099	9									
*12	19871	X	17071	-0-	-2800	-0-	113	1	15008	3	Y	1773	1763	0			16
							1950	9									
*01	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	172	1	15862	3	Y	1838	1835	0			19
							2022	9									
02	12151	X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

*04	2820	X	1627	-0-	-1193	-0-	47	1	1228	3	Y	320	345	0			7
							352	9									
*05	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	70	1	1851	3	Y	878	862	0			23
							966	9									
06	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	37	1	1710	3	Y	719	710	0	14	1	18
							791	9									
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	53	1	2464	3	Y	656	661	0			13
							3	4	722	9							
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	64	1	2884	3	Y	657	654	0			16
							2	4	723	9							
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	76	1	3075	3	Y	673	669	0			20
							23	4	740	9							
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	42	1	2586	3	Y	539	543	0			16
							7	4	593	9							
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	23	1	2364	3	Y	509	513	0			12
							8	4	560	9							
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	41	1	2448	3	Y	510	508	0			14
							2	4	561	9							
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	Y	417	418	0			13
							459	9									
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					13

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 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	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 #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19560	X	11785	-0-	-7775	-0-	366	1	9563	3	Y	1686	1702	0			34
							1	4	1855	9							
*05	20212	X	19282	-0-	-930	-0-	648	1	17151	3	Y	1347	1343	0			38
							1	4	1482	9							
06	17340	X	12954	-0-	-4386	-0-	265	1	12512	3	Y	157	184	0	4	1	7
							4	4	173	9							
07	14322	X	6379	-0-	-7943	-0-	111	1	5236	3	Y	932	918	0			21
							7	4	1025	9							
08	14322	X	10811	-0-	-3511	-0-	206	1	9308	3	Y	1172	1161	0			32
							8	4	1289	9							
09	13860	X	10040	-0-	-3820	-0-	214	1	8665	3	Y	996	995	0			33
							65	4	1096	9							
10	14322	X	7709	-0-	-6613	-0-	106	1	6574	3	Y	919	920	0			32
							18	4	1011	9							
11	12810	X	6623	-0-	-6187	-0-	54	1	5597	3	Y	866	873	0			25
							19	4	953	9							
*12	10447	X	6827	-0-	-3620	-0-	95	1	5698	3	Y	935	930	0			30
							5	4	1029	9							
*01	6975	X	5176	-0-	-1799	-0-	128	1	4233	3	Y	740	743	0			27
							1	4	814	9							
02	6525	X	NO RPT	-0-	-6525	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 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
*05	27342	X	21323	-0-	-6019	-0-	489	1	20018	3	Y	705	705	0			3
							40	4	776	9							
06	26460	X	21459	-0-	-5001	-0-	635	1	19693	3	Y	983	975	0			11
							50	4	1081	9							
07	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	897	1	16121	3	Y	731	735	0			7
							16	4	804	9							
08	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	819	1	15042	3	Y	638	636	0			9
							3	4	702	9							
09	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	945	1	16072	3	Y	682	683	0			8
							11	4	750	9							
10	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	957	1	15642	3	Y	685	686	0			7
							23	4	754	9							
11	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	941	1	15793	3	Y	732	726	0			13
							44	4	805	9							
*12	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	897	1	13711	3	Y	646	643	0			16
							48	4	711	9							
*01	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	866	1	13115	3	Y	610	618	0			8
							31	4	671	9							
02	11919	X	NO RPT	-0-	-11919	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	2889	-0-	-2391	-0-	91	1	2379	3	Y	381	390	0			11
							419	9									
*05	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	108	1	2858	3	Y	484	479	0			16
							532	9									
06	4560	X	3043	-0-	-1517	-0-	54	1	2545	3	Y	403	398	0	8	1	13
							1	4	443	9							
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	73	1	3428	3	Y	409	411	0			11
							4	4	450	9							
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	80	1	3622	3	Y	520	515	0			16
							3	4	572	9							
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	83	1	3369	3	Y	356	358	0			14
							25	4	392	9							
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	55	1	3373	3	Y	392	390	0			16
							9	4	431	9							
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	27	1	2848	3	Y	334	338	0			12
							10	4	367	9							
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	53	1	3134	3	Y	374	372	0			14
							2	4	411	9							
*01	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	73	1	2437	3	Y	264	266	0			12
							1	4	290	9							
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21463	-0-	-3677	-0-	32	1	18123	3	Y	3006	3024	0			44
							1	4	3307	9							
10	25978	X	11980	-0-	-13998	-0-	14	1	8994	3	Y	2702	2689	0			57
							2972	9									
11	25140	X	12531	-0-	-12609	-0-	130	1	9722	3	Y	2412	2420	0			49
							26	4	2653	9							
*12	25978	X	19241	-0-	-6737	-0-	46	1	16676	3	Y	2281	2285	0			45
							10	4	2509	9							
*01	25885	X	12940	-0-	-12945	-0-	69	1	10980	3	Y	1666	1660	0			51
							58	4	1833	9							
02	20851	X	NO RPT	-0-	-20851	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47130	X	41591	-0-	-5539	-0-	1335	1	34864	3	Y	4900	4962	0			91
							2	4	5390	9							
*05	48701	X	38099	-0-	-10602	-0-	1206	1	31905	3	Y	4533	4506	0			118
							2	4	4986	9							
06	47130	X	34094	-0-	-13036	-0-	621	1	29354	3	Y	3736	3691	0	73	1	90
							9	4	4110	9							
07	37231	X	32596	-0-	-4635	-0-	599	1	28138	3	Y	3476	3498	0			68
							35	4	3824	9							
08	37231	X	33118	-0-	-4113	-0-	635	1	28636	3	Y	3475	3458	0			85
							24	4	3823	9							
09	36030	X	28493	-0-	-7537	-0-	608	1	24611	3	Y	2808	2809	0			84
							185	4	3089	9							
10	37014	X	27554	-0-	-9460	-0-	388	1	23972	3	Y	2845	2842	0			87
							64	4	3130	9							
11	33750	X	25523	-0-	-8227	-0-	214	1	22355	3	Y	2615	2637	0			65
							77	4	2877	9							
*12	29605	X	23725	-0-	-5880	-0-	347	1	20776	3	Y	2350	2348	0			67
							17	4	2585	9							
*01	25947	X	23837	-0-	-2110	-0-	625	1	20658	3	Y	2317	2309	0			75
							5	4	2549	9							
02	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44630	X	44630	-0-	-0-	-0-	1467	1	38308	3	Y	4412	4464	0			81
							2	4	4853	9							
*05	46097	X	41583	-0-	-4514	-0-	1344	1	35566	3	Y	4245	4216	0			110
							3	4	4670	9							
06	44610	X	36471	-0-	-8139	-0-	677	1	31934	3	Y	3501	3459	0	69	1	83
							9	4	3851	9							
07	38254	X	35640	-0-	-2614	-0-	668	1	31379	3	Y	3231	3252	0			62
							39	4	3554	9							
08	38254	X	35565	-0-	-2689	-0-	694	1	31268	3	Y	3252	3235	0			79
							26	4	3577	9							
09	37020	X	32391	-0-	-4629	-0-	704	1	28467	3	Y	2734	2732	0			81
							213	4	3007	9							
10	38254	X	32641	-0-	-5613	-0-	468	1	28866	3	Y	2936	2927	0			90
							77	4	3230	9							
11	36090	X	33802	-0-	-2288	-0-	286	1	29915	3	Y	3180	3191	0			79
							103	4	3498	9							
*12	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	511	1	30600	3	Y	2876	2872	0			83
							25	4	3164	9							
*01	34489	X	34489	-0-	-0-	-0-	928	1	30655	3	Y	2635	2632	0			86
							7	4	2899	9							
02	27927	X	NO RPT	-0-	-27927	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45600	X	39571	-0-	-6029	-0-	1248	1	32568	3	Y	5231	5295	0			99
							1	4	5754	9							
*05	47120	X	37033	-0-	-10087	-0-	1150	1	30435	3	Y	4951	4919	0			131
							2	4	5446	9							
06	45600	X	32513	-0-	-13087	-0-	583	1	27518	3	Y	4004	3957	0	79	1	99
							8	4	4404	9							
07	32767	X	31580	-0-	-1187	-0-	573	1	26885	3	Y	3717	3741	0			75
							33	4	4089	9							
08	32767	X	31463	-0-	-1304	-0-	595	1	26817	3	Y	3662	3645	0			92
							23	4	4028	9							
09	31710	X	29593	-0-	-2117	-0-	623	1	25202	3	Y	3254	3246	0			100
							189	4	3579	9							
10	32767	X	29093	-0-	-3674	-0-	406	1	25066	3	Y	3231	3229	0			102
							67	4	3554	9							
11	31710	X	26085	-0-	-5625	-0-	218	1	22777	3	Y	2738	2769	0			71
							78	4	3012	9							
*12	30752	X	24135	-0-	-6617	-0-	352	1	21071	3	Y	2450	2448	0			73
							17	4	2695	9							
*01	24242	X	23613	-0-	-629	-0-	617	1	20366	3	Y	2387	2379	0			81
							4	4	2626	9							
02	22678	X	NO RPT	-0-	-22678	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47716 X	47716	-0-	-0-	-0-	1304	1	37652	3	Y	7888	7904	0			113
						83	4	8677	9							
*05	47725 X	47725	-0-	-0-	-0-	1030	1	38340	3	Y	7578	7575	0			116
						19	4	8336	9							
06	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	854	1	32858	3	Y	6387	5034	0	1367	1	102
						19	4	7026	9							
07	48567 X	48567	-0-	-0-	-0-	921	1	39322	3	Y	7422	7394	0			130
						160	4	8164	9							
08	47279 X	47279	-0-	-0-	-0-	894	1	39657	3	Y	6057	5973	0	102	1	112
						65	4	6663	9							
09	42463 X	42463	-0-	-0-	-0-	792	1	35435	3	Y	5631	5628	0			115
						42	4	6194	9							
10	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	651	1	29534	3	Y	5204	5223	0			96
						15	4	5724	9							
11	31500 X	31298	-0-	-202	-0-	401	1	25773	3	Y	4566	4557	0			105
						101	4	5023	9							
*12	32947 X	32947	-0-	-0-	-0-	612	1	27133	3	Y	4652	4633	0			124
						85	4	5117	9							
*01	41585 X	41585	-0-	-0-	-0-	913	1	34704	3	Y	5340	5324	0			140
						94	4	5874	9							
02	31407 X	NO RPT	-0-	-31407	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46842 X	46842	-0-	-0-	-0-	1287	1	37146	3	Y	7571	7581	0			107
						81	4	8328	9							
*05	41226 X	41226	-0-	-0-	-0-	889	1	33115	3	Y	6550	6558	0			99
						17	4	7205	9							
06	36352 X	36352	-0-	-0-	-0-	759	1	29260	3	Y	5741	4521	0	1229	1	90
						18	4	6315	9							
07	43286 X	43286	-0-	-0-	-0-	822	1	35166	3	Y	6504	6482	0			112
						144	4	7154	9							
08	41047 X	41047	-0-	-0-	-0-	776	1	34475	3	Y	5217	5147	0	87	1	95
						57	4	5739	9							
09	35267 X	35267	-0-	-0-	-0-	659	1	29447	3	Y	4661	4662	0			94
						34	4	5127	9							
10	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	603	1	27334	3	Y	4456	4469	0			81
						13	4	4902	9							
11	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	379	1	24437	3	Y	3398	3402	0			77
						97	4	3738	9							
*12	28331 X	28331	-0-	-0-	-0-	539	1	23855	3	Y	3512	3497	0			92
						74	4	3863	9							
*01	29109 X	26325	-0-	-2784	-0-	587	1	22283	3	Y	3086	3098	0			80
						60	4	3395	9							
02	27231 X	NO RPT	-0-	-27231	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38214 X	38214	-0-	-0-	-0-	753	1	33670	3	Y	3410	3409	0			70
						40	4	3751	9							
10	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	728	1	32996	3	Y	3498	3503	0			65
						16	4	3848	9							
11	33540 X	32686	-0-	-854	-0-	448	1	28773	3	Y	3047	3041	0			71
						113	4	3352	9							
*12	34658 X	32754	-0-	-1904	-0-	645	1	28624	3	Y	3086	3074	0			83
						90	4	3395	9							
*01	32395 X	32157	-0-	-238	-0-	744	1	28217	3	Y	2837	2845	0			75
						75	4	3121	9							
02	30305 X	NO RPT	-0-	-30305	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 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
*05	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	1259	1	46872	3	Y	6515	6513	0			100
							23	4	7167	9							
06	46792	X	46792	-0-	-0-	-0-	1049	1	40371	3	Y	4862	3840	0	1043	1	79
							24	4	5348	9							
07	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	980	1	41863	3	Y	4270	4273	0			76
							171	4	4697	9							
08	43179	X	43179	-0-	-0-	-0-	866	1	38441	3	Y	3463	3415	0	58	1	66
							63	4	3809	9							
09	38610	X	37465	-0-	-1145	-0-	741	1	33147	3	Y	3216	3214	0			68
							39	4	3538	9							
10	39897	X	36067	-0-	-3830	-0-	694	1	31466	3	Y	3538	3538	0			68
							15	4	3892	9							
11	38610	X	32533	-0-	-6077	-0-	440	1	28297	3	Y	3349	3337	0			80
							112	4	3684	9							
*12	39897	X	32285	-0-	-7612	-0-	629	1	27846	3	Y	3385	3371	0			94
							86	4	3724	9							
*01	32891	X	24375	-0-	-8516	-0-	564	1	21429	3	Y	2113	2147	0			60
							58	4	2324	9							
02	30769	X	NO RPT	-0-	-30769	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

*04	13710	X	10344	-0-	-3366	-0-	344	1	8513	3	Y	1329	1316	0			15
							25	4	1462	9							
*05	14167	X	3307	-0-	-10860	-0-	105	1	2450	3	Y	684	692	0			7
							752	9									
06	13710	X	6750	-0-	-6960	-0-	219	1	5087	3	Y	1310	1305	0			12
							3	4	1441	9							
07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	451	1	8313	3	Y	2069	1983	0	79	1	19
							2	4	2276	9							
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	405	1	7737	3	Y	1891	1812	0	75	1	23
							22	4	2080	9							
09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	323	1	7855	3	Y	1600	1608	0			15
							61	4	1760	9							
10	10943	X	8442	-0-	-2501	-0-	276	1	6300	3	Y	1693	1680	0			28
							4	4	1862	9							
11	10680	X	9481	-0-	-1199	-0-	331	1	7392	3	Y	1574	1581	0			21
							27	4	1731	9							
*12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	357	1	8573	3	Y	2103	2090	0			34
							32	4	2313	9							
*01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	321	1	7506	3	Y	1821	1839	0			16
							14	4	2003	9							
02	9164	X	NO RPT	-0-	-9164	-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 UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	1072	1	30945	3	Y	7434	7436	0			108
							68	4	8177	9							
*05	39707	X	39707	-0-	-0-	-0-	840	1	31239	3	Y	6921	6923	0			106
							15	4	7613	9							
06	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	859	1	33031	3	Y	6507	5118	0	1391	1	104
							19	4	7158	9							
07	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	837	1	35780	3	Y	6216	6210	0			110
							146	4	6838	9							
08	41617	X	41617	-0-	-0-	-0-	793	1	35208	3	Y	5053	4984	0	85	1	94
							58	4	5558	9							
09	38087	X	38087	-0-	-0-	-0-	720	1	32213	3	Y	4651	4649	0			96
							38	4	5116	9							
10	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	694	1	31446	3	Y	5060	5061	0			95
							15	4	5566	9							
11	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	443	1	28522	3	Y	5047	5024	0			118
							113	4	5552	9							
*12	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	659	1	29200	3	Y	3795	3809	0			104
							91	4	4175	9							
*01	30256	X	17723	-0-	-12533	-0-	403	1	15280	3	Y	1817	1871	0			50
							41	4	1999	9							
02	28304	X	NO RPT	-0-	-28304	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	1	1	642	3	Y	63	63	0			19
							2	4	69	9							
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	16	18	0			17
							18	9									
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					17
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					17
							1	4									
01	1984	X	179	-0-	-1805	-0-	2	1	176	3	Y	-0-	17	0			-0-
							1	4									
02	696	X	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

09	13080	X	9088	-0-	-3992	-0-	20	1	8616	3	Y	388	388	0			15
							25	4	427	9							
10	13516	X	9302	-0-	-4214	-0-	42	1	8738	3	Y	460	458	0			17
							16	4	506	9							
11	10020	X	6048	-0-	-3972	-0-	42	1	5440	3	Y	495	492	0			20
							21	4	545	9							
12	10354	X	7188	-0-	-3166	-0-	63	1	6557	3	Y	486	482	0			24
							33	4	535	9							
01	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	70	1	6512	3	Y	511	515	0			20
							22	4	562	9							
02	7801	X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

09	13560	X	8020	-0-	-5540	-0-	17	1	7414	3	Y	516	515	0			21
							21	4	568	9							
10	13361	X	6924	-0-	-6437	-0-	30	1	6280	3	Y	548	547	0			22
							11	4	603	9							
11	11280	X	6191	-0-	-5089	-0-	42	1	5440	3	Y	625	620	0			27
							21	4	688	9							
12	11501	X	7089	-0-	-4412	-0-	62	1	6332	3	Y	603	598	0			32
							32	4	663	9							
01	9362	X	7998	-0-	-1364	-0-	77	1	7151	3	Y	678	684	0			26
							24	4	746	9							
02	7743	X	NO RPT	-0-	-7743	-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 UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 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	7500	X	5744	-0-	-1756	-0-	12	1	5440	3	Y	251	251	0			8
							16	4	276	9							
10	7750	X	5635	-0-	-2115	-0-	26	1	5337	3	Y	239	238	0			9
							9	4	263	9							
11	7500	X	4752	-0-	-2748	-0-	34	1	4495	3	Y	186	186	0			9
							18	4	205	9							
12	6789	X	4201	-0-	-2588	-0-	39	1	3957	3	Y	168	166	0			11
							20	4	185	9							
01	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	44	1	4085	3	Y	216	218	0			9
							14	4	238	9							
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 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	59700	X	14363	-0-	-45337	-0-	31	1	13541	3	Y	684	682	0			21
							39	4	752	9							
10	16027	X	12838	-0-	-3189	-0-	57	1	11824	3	Y	851	848	0			24
							21	4	936	9							
11	17310	X	10880	-0-	-6430	-0-	78	1	10203	3	Y	508	508	0			24
							40	4	559	9							
12	17887	X	10110	-0-	-7777	-0-	90	1	9322	3	Y	592	586	0			30
							47	4	651	9							
01	12927	X	10222	-0-	-2705	-0-	101	1	9436	3	Y	594	600	0			24
							32	4	653	9							
02	12093	X	NO RPT	-0-	-12093	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11533	-0-	-6557	-0-	24	1	10491	3	Y	898	896	0			28
							30	4	988	9							
10	18569	X	11107	-0-	-7462	-0-	49	1	10044	3	Y	906	905	0			29
							17	4	997	9							
11	13140	X	9317	-0-	-3823	-0-	64	1	8312	3	Y	826	821	0			34
							32	4	909	9							
12	13578	X	10730	-0-	-2848	-0-	91	1	9379	3	Y	1102	1090	0			46
							48	4	1212	9							
*01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	105	1	9819	3	Y	1171	1180	0			37
							33	4	1288	9							
02	9251	X	NO RPT	-0-	-9251	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10189	-0-	-43001	-0-	21	1	9130	3	Y	920	915	0			34
							26	4	1012	9							
10	18538	X	13683	-0-	-4855	-0-	62	1	12835	3	Y	694	695	0			33
							23	4	763	9							
11	15420	X	11859	-0-	-3561	-0-	84	1	10941	3	Y	719	714	0			38
							43	4	791	9							
12	14911	X	9718	-0-	-5193	-0-	88	1	9078	3	Y	460	459	0			39
							46	4	506	9							
*01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	117	1	10895	3	Y	580	586	0			33
							36	4	638	9							
02	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58260	X	10293	-0-	-47967	-0-	23	1	9950	3	Y	265	265	0			15
							28	4	292	9							
10	12214	X	7746	-0-	-4468	-0-	37	1	7514	3	Y	165	166	0			14
							13	4	182	9							
11	11700	X	7012	-0-	-4688	-0-	51	1	6715	3	Y	199	197	0			16
							27	4	219	9							
12	10602	X	6832	-0-	-3770	-0-	62	1	6424	3	Y	285	282	0			19
							32	4	314	9							
01	10633	X	7770	-0-	-2863	-0-	79	1	7361	3	Y	278	282	0			15
							24	4	306	9							
02	9947	X	NO RPT	-0-	-9947	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

09	18180	X	14516	-0-	-3664	-0-	29	1	12924	3	Y	1386	1384	0			68
							38	4	1525	9							
10	18786	X	12686	-0-	-6100	-0-	54	1	11213	3	Y	1272	1271	0			69
							20	4	1399	9							
11	17460	X	17081	-0-	-379	-0-	116	1	15166	3	Y	1581	1568	0			82
							60	4	1739	9							
12	17546	X	15654	-0-	-1892	-0-	139	1	14317	3	Y	1024	1021	0			85
							72	4	1126	9							
*01	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	143	1	13284	3	Y	1434	1447	0			72
							45	4	1577	9							
02	11194	X	NO RPT	-0-	-11194	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 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 CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 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 EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7428	-0-	7428	18787	363	1	6252	3	Y	729	739	0			6
							11	4	802	9							
*04	0	W	3399	-0-	3399	22186	109	1	2680	3	Y	547	547	0			6
							8	4	602	9							
*05	0	W	3849	-0-	3849	26035	108	1	2512	3	Y	1117	1111	0			12
							1229	9									
*06	0	W	10747	-0-	10747	36782	334	1	7746	3	Y	2420	2409	0			23
							5	4	2662	9							
*07	0	W	12320	-0-	12320	49102	525	1	9678	3	Y	1922	1853	0	74	1	18
							3	4	2114	9							
*08	0	W	11553	-0-	11553	60655	476	1	9095	3	Y	1778	1704	0	70	1	22
							26	4	1956	9							
*09	0	W	10646	-0-	10646	71301	349	1	8490	3	Y	1583	1590	0			15
							66	4	1741	9							
*10	0	W	10576	-0-	10576	81877	363	1	8264	3	Y	1767	1752	0			30
							5	4	1944	9							
*11	0	W	10535	-0-	10535	92412	368	1	8216	3	Y	1746	1752	0			24
							30	4	1921	9							
*12	0	W	12783	-0-	12783	105195	408	1	9781	3	Y	2325	2310	0			39
							36	4	2558	9							
*01	0	W	10858	-0-	10858	116053	353	1	8256	3	Y	2030	2050	0			19
							16	4	2233	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	116053					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

09	23130	X	22922	-0-	-208	-0-	45	1	19911	3	Y	2644	2641	0			108
							58	4	2908	9							
10	23901	X	23239	-0-	-662	-0-	98	1	20220	3	Y	2623	2620	0			111
							36	4	2885	9							
11	23130	X	21552	-0-	-1578	-0-	135	1	17638	3	Y	3373	3343	0			141
							69	4	3710	9							
12	23901	X	22087	-0-	-1814	-0-	171	1	17656	3	Y	3791	3756	0			176
							90	4	4170	9							
01	19530	X	19330	-0-	-200	-0-	173	1	16118	3	Y	2714	2757	0			133
							54	4	2985	9							
02	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					133

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

09	49170	X	7164	-0-	-42006	-0-	13	1	5852	3	Y	1165	1166	0			23
							17	4	1282	9							
10	10261	X	7685	-0-	-2576	-0-	28	1	5825	3	Y	1655	1648	0			30
							11	4	1821	9							
11	9960	X	6603	-0-	-3357	-0-	44	1	5698	3	Y	763	767	0			26
							22	4	839	9							
12	9796	X	7822	-0-	-1974	-0-	63	1	6495	3	Y	1119	1106	0			39
							33	4	1231	9							
*01	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	68	1	6346	3	Y	794	804	0			29
							21	4	873	9							
02	6467	X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54690 X	34	-0-	-54656	-0-	34	3			Y	-0-					15
10	15345 X	158	-0-	-15187	-0-	1	1	157	3	Y	-0-	15	1			-0-
11	10440 X	12	-0-	-10428	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	10788 X	152	-0-	-10636	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	310 X	22	-0-	-288	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

09	31230 X	30421	-0-	-809	-0-	403	1	23830	3	Y	5604	5602	0			145
						24	4	6164	9							
10	32271 X	29781	-0-	-2490	-0-	1013	1	22823	3	Y	5391	4366	0	1003	1	166
						15	4	5930	9							
11	31230 X	26622	-0-	-4608	-0-	975	1	20447	3	Y	4709	4398	0	359	1	118
						20	4	5180	9							
12	32271 X	26176	-0-	-6095	-0-	1956	1	19774	3	Y	4038	4041	0			115
						4	4	4442	9							
01	32271 X	25879	-0-	-6392	-0-	1117	1	20621	3	Y	3763	3766	0			112
						2	4	4139	9							
02	29406 X	NO RPT	-0-	-29406	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

09	28260 X	24048	-0-	-4212	-0-	18866	3	19	4	Y	4694	4694	0			121
						5163	9									
10	29202 X	23093	-0-	-6109	-0-	18266	3	12	4	Y	4377	3548	0	815	1	135
						4815	9									
11	28260 X	22134	-0-	-6126	-0-	17420	3	17	4	Y	4270	3974	0	324	1	107
						4697	9									
12	29202 X	20259	-0-	-8943	-0-	15833	3	3	4	Y	4021	4013	0			115
						4423	9									
01	27466 X	19765	-0-	-7701	-0-	15247	3	1	4	Y	4106	4099	0			122
						4517	9									
02	23258 X	NO RPT	-0-	-23258	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

09	26370 X	11049	-0-	-15321	-0-	20	1	8988	3	Y	1832	1834	0			65
						26	4	2015	9							
10	27249 X	10507	-0-	-16742	-0-	41	1	8461	3	Y	1809	1806	0			68
						15	4	1990	9							
11	19440 X	8908	-0-	-10532	-0-	53	1	6921	3	Y	1734	1724	0			78
						27	4	1907	9							
12	20088 X	7292	-0-	-12796	-0-	56	1	5827	3	Y	1254	1249	0			83
						30	4	1379	9							
01	20088 X	7670	-0-	-12418	-0-	64	1	5928	3	Y	1507	1521	0			69
						20	4	1658	9							
02	10672 X	NO RPT	-0-	-10672	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 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	47700	X	9744	-0-	-37956	-0-	21	1	9164	3	Y	484	484	0			19
							27	4	532	9							
10	49290	X	9733	-0-	-39557	-0-	45	1	9176	3	Y	451	451	0			19
							16	4	496	9							
11	13500	X	7518	-0-	-5982	-0-	54	1	6960	3	Y	434	431	0			22
							27	4	477	9							
12	11191	X	6923	-0-	-4268	-0-	62	1	6458	3	Y	336	334	0			24
							33	4	370	9							
01	11191	X	6308	-0-	-4883	-0-	63	1	5889	3	Y	305	310	0			19
							20	4	336	9							
02	9483	X	NO RPT	-0-	-9483	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41970	X	31695	-0-	-10275	-0-	49	1	28047	3	Y	3270	3287	0			55
							2	4	3597	9							
10	43369	X	27460	-0-	-15909	-0-	38	1	24410	3	Y	2737	2725	0			67
							1	4	3011	9							
11	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	286	1	21546	3	Y	2889	2895	0			61
							59	4	3178	9							
12	43369	X	20322	-0-	-23047	-0-	50	1	17829	3	Y	2212	2220	0			53
							10	4	2433	9							
01	40362	X	9782	-0-	-30580	-0-	56	1	8876	3	Y	731	733	0			51
							46	4	804	9							
02	30798	X	NO RPT	-0-	-30798	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33780	X	29099	-0-	-4681	-0-	23901	3	24	4	Y	4704	4704	0			121
							5174	9									
10	34906	X	29352	-0-	-5554	-0-	24672	3	16	4	Y	4240	3440	0	791	1	130
							4664	9									
11	33780	X	27925	-0-	-5855	-0-	23449	3	23	4	Y	4048	3769	0	307	1	102
							4453	9									
12	34906	X	25155	-0-	-9751	-0-	21231	3	4	4	Y	3564	3564	0			102
							3920	9									
01	31124	X	24449	-0-	-6675	-0-	20327	3	1	4	Y	3746	3737	0			111
							4121	9									
02	28130	X	NO RPT	-0-	-28130	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6056	-0-	6056	6056	22	1	4415	3	Y	1459	1432	0	16	1	11
							14	4	1605	9							
*08	0		29046	-0-	29046	35102	65	1	22826	3	Y	5374	5366	0			19
							244	4	5911	9							
*09	0		39015	-0-	39015	74117	138	1	30289	3	Y	7807	7791	0			35
							8588	9									
10	0		42725	-0-	42725	116842	163	1	33895	3	Y	7879	7855	0			59
							8667	9									
11	0		37510	-0-	37510	154352	190	1	29900	3	Y	6745	6764	0			40
							7420	9									
*12	190347	X	35995	-0-	-154352	-0-	219	1	29220	3	Y	5960	5945	0			55
							6556	9									
*01	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	305	1	28129	3	Y	5400	5398	0			57
							5940	9									
02	24418	X	NO RPT	-0-	-24418	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24368	-0-	24368	24368	87	1	17203	3	Y	6385	6265	0	69	1	51
							54	4	7024	9							
*08	0		84905	-0-	84905	109273	185	1	65080	3	Y	17222	17210	0			63
							696	4	18944	9							
*09	0		71488	-0-	71488	180761	250	1	54661	3	Y	15070	15064	0			69
							16577	9									
10	0		68396	-0-	68396	249157	260	1	53880	3	Y	12960	12931	0			98
							14256	9									
11	0		58470	-0-	58470	307627	299	1	46941	3	Y	10209	10246	0			61
							11230	9									
*12	367696	X	60069	-0-	-307627	-0-	378	1	50298	3	Y	8539	8522	0			78
							9393	9									
01	61969	X	51334	-0-	-10635	-0-	468	1	43061	3	Y	7095	7099	0			74
							7805	9									
02	57971	X	NO RPT	-0-	-57971	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19869	-0-	19869	19869	71	1	13906	3	Y	5317	5217	0	57	1	43
							43	4	5849	9							
*08	0		69346	-0-	69346	89215	150	1	52514	3	Y	14655	14644	0			54
							561	4	16121	9							
*09	0		56672	-0-	56672	145887	195	1	42653	3	Y	12567	12563	0			58
							13824	9									
10	0		54531	-0-	54531	200418	205	1	42531	3	Y	10723	10699	0			82
							11795	9									
11	0		45109	-0-	45109	245527	226	1	35615	3	Y	8425	8455	0			52
							9268	9									
*12	286190	X	40663	-0-	-245527	-0-	245	1	32653	3	Y	7059	7045	0			66
							7765	9									
01	43834	X	34782	-0-	-9052	-0-	305	1	28128	3	Y	5772	5776	0			62
							6349	9									
02	41006	X	NO RPT	-0-	-41006	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 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
*07	0		21972	-0-	21972	21972	80	1	15898	3	Y	5404	5303	0	58	1	43
							50	4	5944	9							
*08	0		96010	-0-	96010	117982	218	1	76290	3	Y	16989	16970	0			62
							814	4	18688	9							
*09	0		82532	-0-	82532	200514	300	1	65580	3	Y	15138	15131	0			69
							16652	9									
10	0		76274	-0-	76274	276788	301	1	62556	3	Y	12197	12174	0			92
							13417	9									
11	0		62300	-0-	62300	339088	330	1	51884	3	Y	9169	9206	0			55
							10086	9									
*12	397087	X	57999	-0-	-339088	-0-	369	1	49193	3	Y	7670	7655	0			70
							8437	9									
*01	70246	X	51890	-0-	-18356	-0-	480	1	44241	3	Y	6517	6519	0			68
							7169	9									
*02	65714	X	NO RPT	-0-	-65714	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24452	-0-	24452	24452	87	1	17118	3	Y	6539	6416	0	71	1	52
							54	4	7193	9							
*08	0		76926	-0-	76926	101378	169	1	58987	3	Y	15583	15578	0			57
							629	4	17141	9							
*09	0		57584	-0-	57584	158962	200	1	43847	3	Y	12306	12307	0			56
							13537	9									
10	0		51094	-0-	51094	210056	194	1	40343	3	Y	9597	9581	0			72
							10557	9									
11	0		41417	-0-	41417	251473	212	1	33320	3	Y	7168	7198	0			42
							7885	9									
*12	288035	X	36562	-0-	-251473	-0-	227	1	30172	3	Y	5603	5595	0			50
							6163	9									
01	48329	X	30637	-0-	-17692	-0-	275	1	25284	3	Y	4616	4618	0			48
							5078	9									
02	45211	X	NO RPT	-0-	-45211	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14011	-0-	14011	14011	50	1	9753	3	Y	3798	3726	0	41	1	31
							30	4	4178	9							
*08	0		94452	-0-	94452	108463	213	1	74816	3	Y	16930	16899	0			62
							800	4	18623	9							
*09	0		66543	-0-	66543	175006	240	1	52462	3	Y	12583	12587	0			58
							13841	9									
10	0		63259	-0-	63259	238265	244	1	50715	3	Y	11182	11156	0			84
							12300	9									
11	0		58535	-0-	58535	296800	301	1	47329	3	Y	9914	9939	0			59
							10905	9									
*12	353723	X	56923	-0-	-296800	-0-	355	1	47236	3	Y	8484	8465	0			78
							9332	9									
01	69719	X	50327	-0-	-19392	-0-	454	1	41825	3	Y	7316	7317	0			77
							8048	9									
02	65221	X	NO RPT	-0-	-65221	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 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
07	0		24815	-0-	24815	24815	92	1	17986	3	Y	6074	5960	0	66	1	48
							56	4	6681	9							
08	0		88117	-0-	88117	112932	198	1	69263	3	Y	16288	16277	0			59
							739	4	17917	9							
09	0		74850	-0-	74850	187782	269	1	58859	3	Y	14293	14287	0			65
							15722	9									
10	0		72384	-0-	72384	260166	281	1	58330	3	Y	12521	12492	0			94
							13773	9									
11	0		59161	-0-	59161	319327	306	1	48112	3	Y	9766	9802	0			58
							10743	9									
*12	377246	X	57919	-0-	-319327	-0-	366	1	48695	3	Y	8053	8038	0			73
							8858	9									
01	65069	X	49635	-0-	-15434	-0-	455	1	41859	3	Y	6655	6658	0			70
							7321	9									
02	60871	X	NO RPT	-0-	-60871	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3	2	0			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	0			2
01	T. A.		16	-0-	16	16	13	3	3	9	Y	3	3	0			2
02	T. A.		30	-0-	30	46	24	3	6	9	Y	5	5	0			2

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	962	3	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	917	3	Y	89	89	0			1
							98	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	89	88	0			2
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	943	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	3	Y	144	143	0			8
							4	4	158	9							
10	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	109	1	2201	3	Y	151	152	0			7
							4	4	166	9							
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	3	Y	143	144	0			6
							4	4	157	9							
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	142	143	0			5
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	117	1	2265	3	Y	154	153	0			6
							2	4	169	9							
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2122	3	Y	152	152	0			6
							2	4	167	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	43	-0-	43	43	1	1	41	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14B2	EXT	39	-0-	39	82	1	1	37	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14B2	EXT	66	-0-	66	148	3	1	62	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	148					Y	1	1	0			-0-
01	14B2	EXT	72	-0-	72	220	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	57	-0-	57	277	2	1	54	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	96	-0-	96	624	6	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	14B2 EXT	58	-0-	58	682	2	1	55	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	T. A.	113	-0-	113	795	6	1	106	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	795					Y	1	1	0			-0-
*01	902 N	107	-0-	-795	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	6	1	93	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

09	6870 X	6795	-0-	-75	-0-	305	1	6342	3	Y	120	120	0			-0-
						16	4	132	9							
10	7099 X	6980	-0-	-119	-0-	320	1	6515	3	Y	120	119	0			1
						13	4	132	9							
11	6870 X	6691	-0-	-179	-0-	304	1	6239	3	Y	125	123	0			3
						10	4	138	9							
12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	123	123	0			3
01	6913 X	6734	-0-	-179	-0-	324	1	6256	3	Y	131	131	0			3
						10	4	144	9							
02	6467 X	6135	-0-	-332	-0-	290	1	5707	3	Y	116	117	0			2
						10	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

09	3930 X	3664	-0-	-266	-0-	156	1	3267	3	Y	212	212	0			5
						8	4	233	9							
10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	168	1	3415	3	Y	202	203	0			4
						6	4	222	9							
11	3930 X	3881	-0-	-49	-0-	170	1	3491	3	Y	195	195	0			4
						5	4	215	9							
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	194	194	0			4
*01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	177	1	3438	3	Y	185	185	0			4
						4	4	204	9							
*02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	162	1	3201	3	Y	194	194	0			4
						5	4	213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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

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	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	178	1	3681	3	Y	37	39	0			6
						9	4	41	9							
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	184	1	3760	3	Y	44	43	0			7
						7	4	48	9							
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	175	1	3590	3	Y	120	120	0			7
						5	4	132	9							
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	120	120	0			7
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	188	1	3641	3	Y	120	120	0			7
						6	4	132	9							
02	3770 X	3713	-0-	-57	-0-	172	1	3395	3	Y	128	127	0			8
						5	4	141	9							

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
10	296 X	-0-	-0-	-296	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	142	1	2973	3	Y	123	123	0			6
							8	4	135	9							
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2914	3	Y	129	129	0			6
							6	4	142	9							
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	3	Y	121	121	0			6
							5	4	133	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	120	120	0			6
01	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2622	3	Y	104	105	0			5
							2	4	114	9							
02	3045	X	2508	-0-	-537	-0-	117	1	2304	3	Y	77	77	0			5
							2	4	85	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	51	1	1052	3	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	3	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	71	71	0			1
							78	9									
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	947	3	Y	31	32	0			9
							2	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	739	-0-	-189	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

09	T. A.		4316	-0-	4316	12944	189	1	3918	3	Y	181	181	0			8
							10	4	199	9							
10	17396	X	4452	-0-	-12944	-0-	198	1	4041	3	Y	186	186	0			8
							8	4	205	9							
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	210	1	4307	3	Y	256	254	0			10
							7	4	282	9							
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	254	254	0			10
*01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	229	1	4440	3	Y	221	221	0			10
							8	4	243	9							
02	4031	X	3990	-0-	-41	-0-	182	1	3603	3	Y	182	181	0			11
							5	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	39	1	801	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	27	27	0			-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	258	257	0			6
							1	4	284	9							
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	234	234	0			6
							1	4	257	9							
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	3	Y	226	226	0			6
							249	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	225	225	0			6
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	202	203	0			5
							222	9									
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	204	203	0			6
							2	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	44	1	894	3	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	Y	47	46	0			2
							52	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	47	47	0			2
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	61	60	0			3
							67	9									
02	870	N	818	-0-	-52	-0-	37	1	730	3	Y	46	46	0			3
							51	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	181	-0-	-4889	-0-	8	1	169	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
10	5239	X	399	-0-	-4840	-0-	18	1	372	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	1972	3	Y	81	80	0			4
							4	4	89	9							
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	80	81	0			3
01	T. A.		2663	-0-	2663	2663	126	1	2434	3	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
02	T. A.		3605	-0-	3605	6268	170	1	3330	3	Y	91	90	0			4
							5	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	143	1	2991	3	Y	304	303	0			11
							8	4	334	9							
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	3	Y	311	310	0			12
							6	4	342	9							
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	151	1	3088	3	Y	289	288	0			13
							5	4	318	9							
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	287	287	0			13
*01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	3	Y	254	254	0			13
							4	4	279	9							
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	3	Y	165	165	0			13
							5	4	182	9							

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	4320	X	3517	-0-	-803	-0-	152	1	3156	3	Y	183	183	0			3
							8	4	201	9							
10	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	149	1	3024	3	Y	176	175	0			4
							6	4	194	9							
11	4320	X	3345	-0-	-975	-0-	148	1	3037	3	Y	141	141	0			4
							5	4	155	9							
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	140	141	0			3
01	3286	X	2403	-0-	-883	-0-	112	1	2153	3	Y	124	124	0			3
							2	4	136	9							
02	3074	X	2240	-0-	-834	-0-	101	1	2012	3	Y	114	115	0			2
							2	4	125	9							

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1679	3	Y	26	25	0			2
							4	4	29	9							
10	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	78	1	1598	3	Y	25	24	0			3
							3	4	28	9							
11	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	73	1	1521	3	Y	24	25	0			2
							2	4	26	9							
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	24	24	0			2
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	3	Y	24	24	0			2
							2	4	26	9							
02	1566	N	1520	-0-	-46	-0-	72	1	1421	3	Y	23	23	0			2
							2	4	25	9							

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	2193	N	2003	-0-	-190	-0-	77	1	1571	3	Y	319	321	0			14
							4	4	351	9							
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	316	315	0			15
							3	4	348	9							
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	3	Y	372	370	0			17
							4	4	409	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	369	369	0			17
*01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	3	Y	357	356	0			18
							2	4	393	9							
*02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	3	Y	319	318	0			19
							2	4	351	9							

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	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	3203	3	Y	207	207	0			6
							8	4	228	9							
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	159	1	3218	3	Y	218	217	0			7
							6	4	240	9							
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	147	1	3010	3	Y	248	246	0			9
							5	4	273	9							
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	246	245	0			10
01	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	147	1	2856	3	Y	219	219	0			10
							4	4	241	9							
02	3335	X	2997	-0-	-338	-0-	133	1	2633	3	Y	206	205	0			11
							4	4	227	9							

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	1427	N	1414	-0-	-13	-0-	62	1	1293	3	Y	50	51	0			-0-
							4	4	55	9							
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	115	114	0			1
							127	9									
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	3	Y	114	114	0			1
							5	4	125	9							
*01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	3	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
*02	2900	N	2946	-0-	46	46	137	1	2682	3	Y	112	112	0			3
							4	4	123	9							

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	260	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	30	30	0			2
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	28	28	0			2
							31	9									

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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	3	Y	47	47	0			6
							4	4	52	9							
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	96	1	1957	3	Y	46	47	0			5
							4	4	51	9							
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2028	3	Y	47	46	0			6
							4	4	52	9							
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	46	46	0			6
*01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	3	Y	46	45	0			7
							2	4	51	9							
02	1827	N	1796	-0-	-31	-0-	85	1	1664	3	Y	41	41	0			7
							2	4	45	9							

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	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	3	Y	48	48	0			13
							4	4	53	9							
10	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	73	1	1491	3	Y	44	45	0			12
							2	4	48	9							
11	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	56	1	1144	3	Y	48	48	0			12
							53	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	48	48	0			12
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	3	Y	41	41	0			12
							2	4	45	9							
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	3	Y	45	45	0			12
							2	4	50	9							

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	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	194	1	4014	3	Y	45	45	0			-0-
							11	4	50	9							
10	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	197	1	4023	3	Y	45	45	0			-0-
							8	4	50	9							
11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	194	1	3973	3	Y	46	46	0			-0-
							5	4	51	9							
12	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	199	1	3966	3	Y	46	46	0			-0-
							7	4	51	9							
*01	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	196	1	3793	3	Y	44	44	0			-0-
							6	4	48	9							
02	3944	X	3610	-0-	-334	-0-	172	1	3389	3	Y	40	40	0			17
							5	4	44	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	30	-0-	30	61	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	91	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	14B2	EXT	34	-0-	34	125	27	3	7	9	Y	6	5	0			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	5	5	0			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	126	1	3			Y	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1569	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
10	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	82	1	1655	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
02	1653	N	1534	-0-	-119	-0-	74	1	1457	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	28	28	0			3
							4	4	31	9							
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	3	Y	39	40	0			2
							4	4	43	9							
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	75	1	1539	3	Y	49	49	0			2
							3	4	54	9							
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	49	48	0			3
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	3	Y	51	50	0			4
							2	4	56	9							
02	1624	N	1387	-0-	-237	-0-	66	1	1274	3	Y	41	41	0			4
							2	4	45	9							

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	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	278	1	5761	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
10	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	289	1	5891	3	Y	61	61	0			2
							12	4	67	9							
11	6120	X	5932	-0-	-188	-0-	273	1	5577	3	Y	65	65	0			2
							10	4	72	9							
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	64	64	0			2
01	6262	X	5980	-0-	-282	-0-	290	1	5596	3	Y	78	78	0			2
							8	4	86	9							
02	5858	X	5579	-0-	-279	-0-	264	1	5220	3	Y	78	79	0			1
							9	4	86	9							

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	59	60	0			6
							1	4	65	9							
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	45	1	913	3	Y	61	61	0			6
							67	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	61	61	0			6
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	62	61	0			7
							68	9									
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	43	1	856	3	Y	74	74	0			7
							2	4	81	9							

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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3120	3	Y	182	182	0			11
							8	4	200	9							
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	197	198	0			10
							6	4	217	9							
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	3	Y	194	193	0			11
							5	4	213	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	193	193	0			11
01	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	156	1	3020	3	Y	203	203	0			11
							4	4	223	9							
02	3480	X	3095	-0-	-385	-0-	139	1	2744	3	Y	189	188	0			12
							4	4	208	9							

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	58	57	0			2
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	Y	83	82	0			3
							91	9									
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	69	69	0			3
							76	9									

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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	192	192	0			12
							8	4	211	9							
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	3	Y	198	198	0			12
							6	4	218	9							
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	152	1	3111	3	Y	196	195	0			13
							5	4	216	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	194	195	0			12
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	163	1	3159	3	Y	222	221	0			13
							4	4	244	9							
*02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	147	1	2908	3	Y	222	220	0			15
							5	4	244	9							

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	156	1	3263	3	Y	196	195	0			15
							8	4	216	9							
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	149	1	3040	3	Y	183	183	0			15
							6	4	201	9							
11	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	131	1	2696	3	Y	167	167	0			15
							5	4	184	9							
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	166	166	0			15
01	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	153	1	2973	3	Y	162	161	0			16
							4	4	178	9							
02	3509	X	3183	-0-	-326	-0-	144	1	2859	3	Y	159	159	0			16
							5	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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	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-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	162	1	3354	3	Y	61	61	0			10
							8	4	67	9							
10	4278	X	3520	-0-	-758	-0-	162	1	3288	3	Y	58	57	0			11
							6	4	64	9							
11	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	155	1	3168	3	Y	72	72	0			11
							5	4	79	9							
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	71	71	0			11
01	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	155	1	3018	3	Y	57	58	0			10
							4	4	63	9							
02	3277	X	3016	-0-	-261	-0-	143	1	2813	3	Y	50	49	0			11
							5	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2557	3	Y	147	147	0			8
							6	4	162	9							
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2591	3	Y	148	148	0			8
							6	4	163	9							
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	3	Y	151	151	0			8
							5	4	166	9							
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	150	150	0			8
*01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	3	Y	140	141	0			7
							2	4	154	9							
02	2552	N	2485	-0-	-67	-0-	110	1	2206	3	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	49	49	0			9
						2	4	54	9							
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	3	Y	18	17	0			10
						1	4	20	9							
11	990 N	630	-0-	-360	-0-	29	1	589	3	Y	11	10	0			11
						12	9									
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11	10	0			12
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	28	28	0			12
						31	9									
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	21	20	0			13
						1	4	23	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

09	4830 X	4474	-0-	-356	-0-	192	1	3986	3	Y	260	260	0			9
						10	4	286	9							
10	4991 X	4806	-0-	-185	-0-	211	1	4290	3	Y	270	270	0			9
						8	4	297	9							
11	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	204	1	4179	3	Y	255	254	0			10
						7	4	281	9							
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	253	253	0			10
*01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	217	1	4200	3	Y	247	247	0			10
						8	4	272	9							
*02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	3817	3	Y	232	232	0			10
						5	4	255	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

09	4170 X	3909	-0-	-261	-0-	179	1	3701	3	Y	18	19	0			-0-
						9	4	20	9							
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	211	1	4276	3	Y	123	122	0			1
						8	4	135	9							
11	4170 X	3801	-0-	-369	-0-	174	1	3574	3	Y	44	45	0			-0-
						5	4	48	9							
12	4309 X	2837	-0-	-1472	-0-	133	1	2650	3	Y	45	45	0			-0-
						4	4	50	9							
*01	3565 X	363	-0-	-3202	-0-	16	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
02	3335 X	1531	-0-	-1804	-0-	73	1	1430	3	Y	24	25	0			-0-
						2	4	26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	328	1	6820	3	Y	392	391	0			5
							16	4	431	9							
10	7843	X	7740	-0-	-103	-0-	342	1	6981	3	Y	367	367	0			5
							13	4	404	9							
11	7590	X	7358	-0-	-232	-0-	324	1	6660	3	Y	331	331	0			5
							10	4	364	9							
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	329	329	0			5
01	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	342	1	6626	3	Y	246	246	0			5
							10	4	271	9							
02	7163	X	6643	-0-	-520	-0-	305	1	6030	3	Y	270	270	0			5
							11	4	297	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	1116	N	930	-0-	-186	-0-	43	1	885	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	186	1	3855	3	Y	170	170	0			2
							10	4	187	9							
10	4805	X	163	-0-	-4642	-0-	8	1	151	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	143	142	0			1
							7	4	157	9							
12	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	213	1	4239	3	Y	142	142	0			1
							7	4	156	9							
*01	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	155	1	3006	3	Y	93	93	0			1
							4	4	102	9							
02	4321	X	94	-0-	-4227	-0-	6	1	85	3	Y	3	3	0			2
							3	9									

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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	93	1	1905	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	92	1	1783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	1827	N	1570	-0-	-257	-0-	75	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11700	X	11202	-0-	-498	-0-	497	1	10317	3	Y	330	330	0			3
							25	4	363	9							
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	663	1	13491	3	Y	510	508	0			5
							28	4	561	9							
11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	516	1	10549	3	Y	405	406	0			4
							17	4	446	9							
12	11563	X	11222	-0-	-341	-0-	515	1	10247	3	Y	403	403	0			4
							17	4	443	9							
*01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	555	1	10748	3	Y	379	379	0			4
							15	4	417	9							
*02	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	604	1	11940	3	Y	459	457	0			9
							20	4	505	9							

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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	106	1	2171	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2117	N	2007	-0-	-110	-0-	96	1	1909	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	3	Y	195	195	0			7
							4	4	215	9							
10	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	99	1	2026	3	Y	228	227	0			8
							4	4	251	9							
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	116	1	2376	3	Y	235	233	0			10
							4	4	259	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	233	233	0			10
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	148	148	0			10
							2	4	163	9							
*02	2900	N	3824	-0-	924	924	165	1	3241	3	Y	375	373	0			12
							5	4	413	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	3	Y	53	52	0			2
							4	4	58	9							
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	3	Y	42	43	0			1
							4	4	46	9							
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	19	19	0			-0-
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	3	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1370	3	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	62	63	0			11
							4	4	68	9							
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	3	Y	91	91	0			11
							2	4	100	9							
11	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	61	1	1264	3	Y	89	88	0			12
							98	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	88	88	0			12
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	87	87	0			12
							96	9									
02	1131	N	967	-0-	-164	-0-	42	1	828	3	Y	87	88	0			11
							1	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	149	1	3091	3	Y	299	298	0			5
							8	4	329	9							
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	167	1	3382	3	Y	329	328	0			6
							6	4	362	9							
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	155	1	3167	3	Y	301	300	0			7
							5	4	331	9							
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	299	299	0			7
*01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	161	1	3098	3	Y	306	306	0			7
							4	4	337	9							
*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	147	1	2918	3	Y	128	130	0			5
							5	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	19	14	3			Y	-0-					-0-

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	4530	X	675	-0-	-3855	-0-	27	1	547	3	Y	92	91	0			5
							101	9									
10	930	X	796	-0-	-134	-0-	33	1	650	3	Y	103	102	0			6
							113	9									
11	894	X	894	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	118	118	0			6
							130	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	117	117	0			6
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
02	696	N	470	-0-	-226	-0-	20	1	366	3	Y	76	75	0			7
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	64	65	0			5
							4	4	70	9							
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	67	1	1386	3	Y	67	66	0			6
							2	4	74	9							
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	66	67	0			5
							1	4	73	9							
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	66	66	0			5
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
02	1334	N	1294	-0-	-40	-0-	60	1	1177	3	Y	50	50	0			5
							2	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	128	1	2661	3	Y	118	118	0			5
							8	4	130	9							
10	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	125	1	2541	3	Y	95	95	0			5
							5	4	105	9							
11	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	103	1	2106	3	Y	95	95	0			5
							4	4	105	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	95	94	0			6
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	123	1	2385	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
02	2842	X	2570	-0-	-272	-0-	119	1	2341	3	Y	98	97	0			7
							2	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	325	1	6734	3	Y	212	212	0			1
							16	4	233	9							
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	332	1	6731	3	Y	214	213	0			2
							13	4	235	9							
11	6810	X	6695	-0-	-115	-0-	300	1	6158	3	Y	206	205	0			3
							10	4	227	9							
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	205	204	0			4
01	7285	X	6553	-0-	-732	-0-	309	1	6002	3	Y	213	213	0			4
							8	4	234	9							
02	6815	X	5887	-0-	-928	-0-	271	1	5346	3	Y	237	236	0			5
							9	4	261	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

09	3000	N	3201	-0-	201	677	141	1	2909	3	Y	130	130	0			18
							8	4	143	9							
10	4072	X	3395	-0-	-677	-0-	152	1	3084	3	Y	139	139	0			18
							6	4	153	9							
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	140	1	2871	3	Y	131	130	0			19
							5	4	144	9							
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	130	129	0			20
01	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	140	1	2711	3	Y	114	114	0			20
							4	4	125	9							
02	3074	X	2993	-0-	-81	-0-	138	1	2734	3	Y	106	106	0			20
							4	4	117	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

09	4470	X	4458	-0-	-12	-0-	195	1	4078	3	Y	158	158	0			8
							11	4	174	9							
10	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	205	1	4164	3	Y	162	161	0			9
							8	4	178	9							
11	4470	X	4027	-0-	-443	-0-	179	1	3682	3	Y	146	146	0			9
							5	4	161	9							
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	145	145	0			9
01	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	200	1	3870	3	Y	148	148	0			9
							7	4	163	9							
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	204	1	4038	3	Y	124	125	0			8
							6	4	136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	16	15	0			4
							18	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	83	3	Y	17	16	0			5
							19	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	24	0			4
01	T. A.		102	-0-	102	102	4	1	79	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-	4	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	51	50	0			8
							1	4	56	9							
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	40	1	828	3	Y	52	52	0			8
							1	4	57	9							
11	1050	N	876	-0-	-174	-0-	39	1	785	3	Y	47	47	0			8
							52	9									
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47	47	0			8
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	Y	57	57	0			8
							2	4	63	9							

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	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	114	1	2366	3	Y	233	233	0			11
							7	4	256	9							
10	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	112	1	2299	3	Y	244	244	0			11
							5	4	268	9							
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	118	1	2396	3	Y	270	268	0			13
							5	4	297	9							
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	268	267	0			14
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	3	Y	287	286	0			15
							3	4	316	9							
*02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	3	Y	270	270	0			15
							2	4	297	9							

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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	3	Y	136	137	0			6
							4	4	150	9							
10	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	90	1	1822	3	Y	144	144	0			6
							4	4	158	9							
11	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	89	1	1818	3	Y	162	161	0			7
							4	4	178	9							
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	161	161	0			7
*01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	100	1	1988	3	Y	161	161	0			7
							2	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	33	1	696	3	Y	25	24	0			1
							28	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	0			1
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	32	1	642	3	Y	24	23	0			2
							26	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	263	1	5456	3	Y	50	50	0			-0-
							12	4	55	9							
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	260	1	5308	3	Y	49	49	0			-0-
							11	4	54	9							
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	290	1	5933	3	Y	84	82	0			2
							10	4	92	9							
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	83	83	0			2
01	5704	X	4099	-0-	-1605	-0-	197	1	3819	3	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
02	5336	X	2854	-0-	-2482	-0-	135	1	2660	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							

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	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2126	3	Y	60	61	0			5
							5	4	66	9							
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	139	1	2845	3	Y	76	75	0			6
							6	4	84	9							
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	104	1	2128	3	Y	119	118	0			7
							4	4	131	9							
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	118	118	0			7
*01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	3	Y	139	138	0			8
							2	4	153	9							
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2323	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	139	140	0			6
							2	4	153	9							
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	3	Y	143	144	0			5
							2	4	157	9							
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	3	Y	139	139	0			5
							153	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	139	138	0			6
*01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	139	139	0			6
							153	9									
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	3	Y	128	128	0			6
							2	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	3	Y	198	198	0			7
							4	4	218	9							
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	116	1	2387	3	Y	166	166	0			7
							4	4	183	9							
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	112	1	2291	3	Y	213	211	0			9
							4	4	234	9							
12	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	212	211	0			10
*01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	120	1	2308	3	Y	212	211	0			11
							2	4	233	9							
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	108	1	2142	3	Y	204	203	0			12
							2	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

09	3570	X	2205	-0-	-1365	-0-	98	1	2048	3	Y	50	50	0			6
							4	4	55	9							
10	3472	X	414	-0-	-3058	-0-	18	1	386	3	Y	9	9	0			6
							10	9									
11	3240	X	99	-0-	-3141	-0-	5	1	93	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	2542	X	95	-0-	-2447	-0-	5	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2146	X	126	-0-	-2020	-0-	6	1	117	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	3	Y	67	67	0			3
							4	4	74	9							
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	66	67	0			2
							4	4	73	9							
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	65	66	0			1
*01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	3	Y	67	68	0			-0-
							2	4	74	9							
*02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2554	3	Y	88	88	0			-0-
							4	4	97	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	40	41	0			8
							2	4	44	9							
10	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	45	1	916	3	Y	40	41	0			7
							1	4	44	9							
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	44	43	0			8
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	43	1	860	3	Y	40	40	0			8
							2	4	44	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	121	1	2516	3	Y	212	212	0			4
							5	4	233	9							
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	127	1	2560	3	Y	225	225	0			4
							5	4	248	9							
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	3	Y	211	210	0			5
							5	4	232	9							
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	210	209	0			6
01	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	123	1	2390	3	Y	226	226	0			6
							2	4	249	9							
02	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	114	1	2245	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	67	67	0			36
							1	4	74	9							
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	39	1	794	3	Y	72	71	0			37
							79	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	Y	72	72	0			37
							2	4	79	9							
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	73	72	0			38
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	631	3	Y	69	68	0			39
							76	9									
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	Y	96	93	0			42
							2	4	106	9							

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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2554	3	Y	194	193	0			8
							6	4	213	9							
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2598	3	Y	175	175	0			8
							6	4	193	9							
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2480	3	Y	176	176	0			8
							5	4	194	9							
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	175	175	0			8
*01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	122	1	2368	3	Y	201	201	0			8
							2	4	221	9							
02	2581	N	2316	-0-	-265	-0-	103	1	2021	3	Y	173	172	0			9
							2	4	190	9							

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	Y	96	98	0			1
							4	4	106	9							
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	3	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	127	127	0			2
							1	4	140	9							
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	127	126	0			3
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	3	Y	123	123	0			3
							2	4	135	9							
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	3	Y	119	118	0			4
							2	4	131	9							

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	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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	272	272	0			4
							4	4	299	9							
10	2480	N	1410	-0-	-1070	-0-	60	1	1225	3	Y	111	112	0			3
							3	4	122	9							
11	2310	N	963	-0-	-1347	-0-	39	1	791	3	Y	121	121	0			3
							133	9									
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	120	120	0			3
01	2387	X	857	-0-	-1530	-0-	39	1	731	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
02	2088	X	770	-0-	-1318	-0-	32	1	603	3	Y	123	122	0			3
							135	9									

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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1265	3	Y	64	65	0			4
							4	4	70	9							
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	64	1	1296	3	Y	66	66	0			4
							2	4	73	9							
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	3	Y	71	71	0			4
							78	9									
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	70	70	0			4
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
02	1247	N	1181	-0-	-66	-0-	53	1	1063	3	Y	57	57	0			4
							2	4	63	9							

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	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	124	1	2564	3	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
10	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	112	1	2284	3	Y	206	206	0			5
							4	4	227	9							
11	3600	X	2882	-0-	-718	-0-	118	1	2420	3	Y	308	306	0			7
							5	4	339	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	306	307	0			6
*01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	164	1	3176	3	Y	323	322	0			7
							4	4	355	9							
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	3	Y	333	332	0			8
							5	4	366	9							

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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	3	Y	96	96	0			12
							4	4	106	9							
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	3	Y	100	100	0			12
							3	4	110	9							
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	3	Y	102	102	0			12
							2	4	112	9							
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	102	101	0			13
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	100	100	0			13
							2	4	110	9							
02	1653	N	1517	-0-	-136	-0-	67	1	1331	3	Y	106	106	0			13
							2	4	117	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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	101	101	0			4
							1	4	111	9							
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	Y	113	113	0			4
							1	4	124	9							
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	880	3	Y	92	92	0			4
							101	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	91	90	0			5
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	73	73	0			5
							80	9									
02	1015	N	489	-0-	-526	-0-	20	1	422	3	Y	43	44	0			4
							47	9									

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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	3	Y	86	85	0			13
							4	4	95	9							
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	3	Y	87	88	0			12
							2	4	96	9							
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	3	Y	86	86	0			12
							1	4	95	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	86	85	0			13
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	84	84	0			13
							2	4	92	9							
02	1508	N	1437	-0-	-71	-0-	66	1	1280	3	Y	81	81	0			13
							2	4	89	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	21	22	0			5
							23	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	42	43	0			4
							1	4	46	9							
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	Y	46	46	0			4
							51	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	45	45	0			4
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	Y	47	47	0			4
							52	9									

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	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4085	3	Y	302	301	0			6
							11	4	332	9							
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	205	1	4161	3	Y	313	313	0			6
							8	4	344	9							
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	198	1	4054	3	Y	409	410	0			5
							5	4	450	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	406	406	0			5
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	210	1	4054	3	Y	373	374	0			4
							7	4	410	9							
*02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	204	1	4037	3	Y	345	345	0			4
							6	4	380	9							

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	T. A.		116	-0-	116	348	6	1	103	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	463	X	115	-0-	-348	-0-	6	1	102	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	102	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	T. A.		29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		74	-0-	74	103	4	1	66	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	3	Y	85	85	0			4
							4	4	94	9							
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	84	1	1720	3	Y	86	85	0			4
							4	4	95	9							
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	85	0			4
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	92	92	0			4
							2	4	101	9							
02	1827	N	1661	-0-	-166	-0-	75	1	1490	3	Y	85	85	0			4
							2	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	88	87	0			16
							4	4	97	9							
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	67	1	1368	3	Y	94	94	0			16
							2	4	103	9							
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	3	Y	107	107	0			16
							1	4	118	9							
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	106	107	0			15
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	3	Y	115	115	0			15
							2	4	127	9							
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1344	3	Y	104	103	0			16
							2	4	114	9							

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	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	232	231	0			1
							10	4	255	9							
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	197	1	3998	3	Y	239	238	0			2
							8	4	263	9							
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	187	1	3838	3	Y	286	284	0			4
							5	4	315	9							
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	285	284	0			5
01	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	194	1	3776	3	Y	269	270	0			4
							6	4	296	9							
02	4031	X	3927	-0-	-104	-0-	176	1	3485	3	Y	237	238	0			3
							5	4	261	9							

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	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3592	3	Y	248	248	0			2
							8	4	273	9							
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	182	1	3708	3	Y	258	258	0			2
							7	4	284	9							
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	173	1	3531	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	254	253	0			3
*01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	183	1	3556	3	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	170	1	3346	3	Y	228	228	0			3
							5	4	251	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	66	66	0			9
							2	4	73	9							
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	47	1	954	3	Y	68	68	0			9
							1	4	75	9							
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	45	1	920	3	Y	64	64	0			9
							70	9									
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	63	63	0			9
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	65	66	0			9
							2	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1698	3	Y	121	121	0			3
							4	4	133	9							
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1723	3	Y	125	123	0			5
							4	4	138	9							
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	3	Y	111	110	0			6
							4	4	122	9							
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	110	111	0			5
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	3	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
02	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	71	1	1375	3	Y	105	106	0			4
							2	4	116	9							

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	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	3	Y	209	208	0			4
							4	4	230	9							
10	2883	X	1905	-0-	-978	-0-	76	1	1564	3	Y	238	238	0			4
							3	4	262	9							
11	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	71	1	1448	3	Y	243	242	0			5
							1	4	267	9							
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	242	241	0			6
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	3	Y	231	231	0			6
							2	4	254	9							
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	66	1	1273	3	Y	202	202	0			6
							2	4	222	9							

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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	3	Y	213	213	0			5
							4	4	234	9							
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	3	Y	213	213	0			5
							2	4	234	9							
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1467	3	Y	208	207	0			6
							1	4	229	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	206	206	0			6
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	3	Y	243	243	0			6
							2	4	267	9							
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	237	237	0			6
							2	4	261	9							

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	1500	X	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1267	3	Y	46	47	0			2
							4	4	51	9							
10	1550	X	665	-0-	-885	-0-	30	1	611	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	3	Y	80	79	0			4
							4	4	88	9							
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	79	79	0			4
*01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
*02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	3	Y	33	32	0			4
							2	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	20070 X	18839	-0-	-1231	-0-	1272	1	17296	3	Y	208	208	0			7
						42	4	229	9							
10	20739 X	19221	-0-	-1518	-0-	1287	1	17655	3	Y	222	221	0			8
						35	4	244	9							
11	19830 X	18322	-0-	-1508	-0-	1247	1	16807	3	Y	220	220	0			8
						26	4	242	9							
12	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	219	220	0			7
01	19220 X	18234	-0-	-986	-0-	1247	1	16708	3	Y	231	231	0			7
						25	4	254	9							
02	17980 X	16699	-0-	-1281	-0-	1415	1	14945	3	Y	284	284	0			7
						27	4	312	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2162	3	Y	130	129	0			9
						4	4	143	9							
10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	3	Y	139	140	0			8
						4	4	153	9							
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	3	Y	143	144	0			7
						4	4	157	9							
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	142	143	0			6
*01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2237	3	Y	139	138	0			7
						2	4	153	9							
*02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	3	Y	153	153	0			7
						2	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	3	Y	244	244	0			9
						8	4	268	9							
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	239	238	0			10
						6	4	263	9							
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	140	1	2859	3	Y	233	232	0			11
						5	4	256	9							
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	231	232	0			10
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	146	1	2823	3	Y	201	201	0			10
						4	4	221	9							
02	3016 X	2959	-0-	-57	-0-	133	1	2618	3	Y	185	183	0			12
						4	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	194	1	4013	3	Y	277	276	0			2
						11	4	305	9							
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	211	1	4253	3	Y	244	244	0			2
						8	4	268	9							
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	204	1	4177	3	Y	262	261	0			3
						7	4	288	9							
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	260	260	0			3
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	206	1	3987	3	Y	324	322	0			5
						7	4	356	9							
*02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3668	3	Y	295	294	0			6
						5	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	Y	161	161	0			8
							2	4	177	9							
10	1395	N	750	-0-	-645	-0-	30	1	615	3	Y	95	96	0			7
							105	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	3	Y	186	184	0			9
							205	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	185	184	0			10
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	Y	161	161	0			10
							177	9									
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	3	Y	157	157	0			10
							2	4	173	9							

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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	3	Y	148	147	0			10
							4	4	163	9							
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	3	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	110	1	2260	3	Y	177	177	0			10
							4	4	195	9							
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	176	176	0			10
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	3	Y	185	185	0			10
							2	4	204	9							
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2070	3	Y	178	178	0			10
							2	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	Y	75	74	0			5
							83	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	74	74	0			5
							81	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	73	74	0			4
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	772	3	Y	77	77	0			4
							85	9									
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	108	109	0			8
							119	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	126	125	0			9
							1	4	139	9							
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	922	3	Y	129	128	0			10
							142	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	128	127	0			11
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	129	129	0			11
							142	9									
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	Y	122	121	0			12
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1659	3	Y	106	106	0			1
							4	4	117	9							
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1680	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	3	Y	132	130	0			3
							3	4	145	9							
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	131	130	0			4
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	Y	145	145	0			4
							2	4	160	9							
02	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	67	1	1353	3	Y	135	134	0			5
							2	4	149	9							

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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	3	Y	100	101	0			7
							4	4	110	9							
10	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	67	1	1385	3	Y	101	101	0			7
							2	4	111	9							
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	3	Y	113	112	0			8
							1	4	124	9							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	112	113	0			7
*01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	3	Y	140	141	0			6
							2	4	154	9							
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	3	Y	189	188	0			7
							2	4	208	9							

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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	135	1	2813	3	Y	243	243	0			4
							8	4	267	9							
10	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	136	1	2761	3	Y	240	240	0			4
							6	4	264	9							
11	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	129	1	2657	3	Y	278	277	0			5
							5	4	306	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	277	277	0			5
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	161	1	3109	3	Y	262	262	0			5
							4	4	288	9							
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3102	3	Y	176	176	0			5
							5	4	194	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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	1900	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	3	Y	129	128	0			3
							4	4	142	9							
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	124	1	2499	3	Y	156	156	0			3
							5	4	172	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	155	155	0			3
*01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	126	1	2438	3	Y	115	115	0			3
							2	4	127	9							
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	99	99	0			12
							109	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	93	94	0			11
							102	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	93	92	0			12
							102	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	93	92	0			13
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	Y	74	75	0			12
							81	9									
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	654	3	Y	75	75	0			12
							83	9									

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	201	200	0			12
							2	4	221	9							
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	3	Y	229	228	0			13
							2	4	252	9							
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	3	Y	305	303	0			15
							336	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	303	302	0			16
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	3	Y	281	281	0			16
							2	4	309	9							
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	3	Y	265	264	0			17
							2	4	292	9							

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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	187	187	0			9
							2	4	206	9							
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	3	Y	174	173	0			10
							2	4	191	9							
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	3	Y	192	191	0			11
							211	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	191	192	0			10
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	206	205	0			11
							2	4	227	9							

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	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	242	1	5031	3	Y	205	204	0			21
							12	4	226	9							
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	251	1	5109	3	Y	209	209	0			21
							10	4	230	9							
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	237	1	4871	3	Y	200	200	0			21
							9	4	220	9							
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	199	199	0			21
01	5332	X	5014	-0-	-318	-0-	233	1	4501	3	Y	247	247	0			21
							8	4	272	9							
02	4988	X	4784	-0-	-204	-0-	218	1	4282	3	Y	252	251	0			22
							7	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	188	1	3907	3	Y	141	141	0			7
							10	4	155	9							
10	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	203	1	4127	3	Y	148	149	0			6
							8	4	163	9							
11	4470	X	4410	-0-	-60	-0-	196	1	4013	3	Y	178	178	0			6
							5	4	196	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	177	177	0			6
*01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	241	1	4665	3	Y	188	187	0			7
							8	4	207	9							
*02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	198	198	0			7
							5	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2435	3	Y	117	117	0			9
							5	4	129	9							
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	111	111	0			9
							4	4	122	9							
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	114	1	2334	3	Y	112	111	0			10
							4	4	123	9							
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	111	111	0			10
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	3	Y	113	112	0			11
							4	4	124	9							
02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	106	1	2089	3	Y	132	132	0			11
							2	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	45	45	0			6
							50	9									
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	33	1	698	3	Y	59	59	0			6
							65	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	67	67	0			6
							74	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	66	66	0			6
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	Y	64	64	0			6
							70	9									
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	Y	51	51	0			6
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	3	Y	168	169	0			7
							4	4	185	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	3	Y	182	181	0			8
							2	4	200	9							
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	231	229	0			10
							1	4	254	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	229	229	0			10
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	210	210	0			10
							2	4	231	9							
02	1537	N	1451	-0-	-86	-0-	60	1	1190	3	Y	181	180	0			11
							2	4	199	9							

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	7650	X	7572	-0-	-78	-0-	329	1	6838	3	Y	354	353	0			3
							16	4	389	9							
10	7905	X	7736	-0-	-169	-0-	342	1	6979	3	Y	365	365	0			3
							13	4	402	9							
11	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	322	1	6586	3	Y	369	368	0			4
							10	4	406	9							
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	366	367	0			3
01	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	333	1	6442	3	Y	376	376	0			3
							10	4	414	9							
02	6931	X	6771	-0-	-160	-0-	307	1	6051	3	Y	365	365	0			3
							11	4	402	9							

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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	209	1	2866	3	Y	239	238	0			6
							8	4	263	9							
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	213	1	2891	3	Y	222	222	0			6
							6	4	244	9							
11	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	187	1	2495	3	Y	228	227	0			7
							5	4	251	9							
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	226	227	0			6
01	3193	X	2228	-0-	-965	-0-	140	1	1882	3	Y	185	185	0			6
							2	4	204	9							
02	2987	X	1772	-0-	-1215	-0-	133	1	1403	3	Y	213	213	0			6
							2	4	234	9							

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	2553	N	2428	-0-	-125	-0-	107	1	2210	3	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
10	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	112	1	2258	3	Y	93	93	0			4
							4	4	102	9							
11	2670	N	1659	-0-	-1011	-0-	73	1	1489	3	Y	86	85	0			5
							2	4	95	9							
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	85	85	0			5
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	3	4	0			4
							3	9									
*02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2183	3	Y	149	148	0			5
							2	4	164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	3	Y	199	199	0			5
							2	4	219	9							
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	63	1	1282	3	Y	194	194	0			5
							213	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	193	194	0			4
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	3	Y	219	219	0			4
							2	4	241	9							
02	1479	N	1432	-0-	-47	-0-	59	1	1167	3	Y	185	185	0			4
							2	4	204	9							

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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	85	84	0			8
							4	4	94	9							
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1	2103	3	Y	82	83	0			7
							4	4	90	9							
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	3	Y	94	94	0			7
							4	4	103	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	94	93	0			8
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	3	Y	100	101	0			7
							2	4	110	9							
02	1972	N	1879	-0-	-93	-0-	86	1	1691	3	Y	91	91	0			7
							2	4	100	9							

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	Y	163	163	0			13
							1	4	179	9							
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	44	1	885	3	Y	153	154	0			12
							1	4	168	9							
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	39	1	800	3	Y	139	138	0			13
							153	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	138	138	0			13
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	Y	134	135	0			12
							147	9									
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	132	132	0			12
							145	9									

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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	171	1	3519	3	Y	136	136	0			7
							8	4	150	9							
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	179	1	3653	3	Y	131	131	0			7
							7	4	144	9							
11	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	168	1	3455	3	Y	159	158	0			8
							5	4	175	9							
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	158	158	0			8
01	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	183	1	3538	3	Y	145	146	0			7
							4	4	160	9							
02	3712	X	3616	-0-	-96	-0-	167	1	3304	3	Y	127	127	0			7
							5	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	3	Y	132	133	0			12
							6	4	145	9							
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	136	137	0			11
							5	4	150	9							
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	3	Y	134	133	0			12
							4	4	147	9							
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	133	133	0			12
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	3	Y	127	128	0			11
							2	4	140	9							
02	1566	N	1418	-0-	-148	-0-	62	1	1251	3	Y	94	93	0			12
							2	4	103	9							

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	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	132	1	2745	3	Y	205	204	0			6
							8	4	226	9							
10	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	129	1	2617	3	Y	204	204	0			6
							6	4	224	9							
11	3150	X	2390	-0-	-760	-0-	101	1	2044	3	Y	219	219	0			6
							4	4	241	9							
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	218	217	0			7
01	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	107	1	2051	3	Y	219	219	0			7
							2	4	241	9							
02	2784	X	2173	-0-	-611	-0-	94	1	1847	3	Y	209	208	0			8
							2	4	230	9							

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	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	137	1	2842	3	Y	179	180	0			12
							8	4	197	9							
10	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	145	1	2955	3	Y	188	188	0			12
							6	4	207	9							
11	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	136	1	2788	3	Y	182	182	0			12
							5	4	200	9							
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	181	181	0			12
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	137	1	2661	3	Y	184	183	0			13
							4	4	202	9							
02	2958	X	2712	-0-	-246	-0-	123	1	2413	3	Y	157	157	0			13
							3	4	173	9							

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1213	3	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	3	Y	144	144	0			1
							2	4	158	9							
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	3	Y	142	142	0			1
							156	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	3	Y	140	140	0			1
							2	4	154	9							
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	3	Y	161	160	0			2
							177	9									
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	46	1	888	3	Y	143	141	0			13
							2	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	185	1	3844	3	Y	113	113	0			8
							10	4	124	9							
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	192	1	3883	3	Y	119	119	0			8
							7	4	131	9							
11	4410	X	4086	-0-	-324	-0-	183	1	3747	3	Y	137	136	0			9
							5	4	151	9							
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	136	136	0			9
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	3	Y	166	166	0			9
							7	4	183	9							
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	190	1	3729	3	Y	158	157	0			10
							5	4	174	9							

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	59	1	1213	3	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	58	57	0			2
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	47	1	936	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							

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	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	138	1	2880	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
10	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	145	1	2940	3	Y	175	173	0			5
							6	4	193	9							
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	134	1	2767	3	Y	181	180	0			6
							5	4	199	9							
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	180	179	0			7
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	137	1	2671	3	Y	180	179	0			8
							3	4	198	9							
02	2900	X	2714	-0-	-186	-0-	122	1	2406	3	Y	166	165	0			9
							3	4	183	9							

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	28	1	555	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	24	1	470	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	464	N	287	-0-	-177	-0-	14	1	253	3	Y	18	17	0			4
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	173	1	3607	3	Y	95	96	0			8
							8	4	105	9							
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1	3972	3	Y	106	106	0			8
							7	4	117	9							
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	178	1	3631	3	Y	122	121	0			9
							5	4	134	9							
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	121	121	0			9
01	3906	X	2670	-0-	-1236	-0-	128	1	2474	3	Y	60	61	0			8
							2	4	66	9							
02	3654	X	3625	-0-	-29	-0-	170	1	3359	3	Y	83	83	0			8
							5	4	91	9							

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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	3	Y	143	142	0			17
							4	4	157	9							
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	92	1	1867	3	Y	136	137	0			16
							4	4	150	9							
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	145	145	0			16
							4	4	160	9							
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	144	144	0			16
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	Y	152	151	0			17
							2	4	167	9							
02	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	70	1	1370	3	Y	133	132	0			18
							2	4	146	9							

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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	3	Y	106	106	0			1
							2	4	117	9							
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	91	91	0			1
							100	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	90	90	0			1
							2	4	99	9							
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	3	Y	87	87	0			1
							96	9									
02	1189	N	1111	-0-	-78	-0-	51	1	992	3	Y	60	61	0			9
							2	4	66	9							

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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	163	1	3387	3	Y	588	588	0			8
							8	4	647	9							
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	3	Y	782	782	0			8
							6	4	860	9							
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	155	1	3176	3	Y	355	356	0			7
							5	4	391	9							
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	353	352	0			8
*01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	161	1	3102	3	Y	473	473	0			8
							4	4	520	9							
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	145	1	2870	3	Y	482	482	0			8
							5	4	530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1147	N	755	-0-	-392	-0-	34	1	711	3	Y	8	14	0			5
							1	4	9	9							
11	1170	N	572	-0-	-598	-0-	26	1	542	3	Y	4	7	0			2
							4	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6	7	0			1
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	520	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	22	1	461	3	Y	17	17	0			1
							19	9									

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	T. A.		249	-0-	249	945	10	1	228	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1150	X	205	-0-	-945	-0-	9	1	187	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		458	-0-	458	458	22	1	424	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	T. A.		407	-0-	407	865	20	1	377	3	Y	9	9	0			1
							10	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	Y	317	316	0			16
							8	4	349	9							
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	165	1	3371	3	Y	372	371	0			17
							6	4	409	9							
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	295	294	0			18
							5	4	325	9							
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	293	293	0			18
*01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	355	354	0			19
							4	4	391	9							
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	3	Y	312	313	0			18
							5	4	343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	149	1	3095	3	Y	184	184	0			6
							8	4	202	9							
10	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	149	1	3021	3	Y	186	186	0			6
							6	4	205	9							
11	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	147	1	3005	3	Y	211	210	0			7
							5	4	232	9							
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	210	210	0			7
01	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	147	1	2838	3	Y	206	206	0			7
							4	4	227	9							
02	3074	X	2962	-0-	-112	-0-	132	1	2607	3	Y	199	198	0			8
							4	4	219	9							

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	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	195	1	4062	3	Y	238	238	0			2
							11	4	262	9							
10	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	206	1	4198	3	Y	262	262	0			2
							8	4	288	9							
11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	199	1	4101	3	Y	271	270	0			3
							7	4	298	9							
12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	203	1	4027	3	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
*01	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	197	1	3831	3	Y	223	224	0			2
							7	4	245	9							
02	4118	X	3881	-0-	-237	-0-	172	1	3409	3	Y	268	266	0			9
							5	4	295	9							

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	T. A.		753	-0-	753	3077	30	1	640	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
10	4155	X	1078	-0-	-3077	-0-	45	1	914	3	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
11	1500	X	866	-0-	-634	-0-	34	1	708	3	Y	113	112	0			3
							124	9									
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	112	112	0			3
01	T. A.		1090	-0-	1090	1090	47	1	920	3	Y	112	111	0			4
							123	9									
02	T. A.		814	-0-	814	1904	34	1	686	3	Y	85	86	0			3
							94	9									

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	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	266	1	4477	3	Y	215	215	0			1
							11	4	237	9							
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	258	1	4625	3	Y	221	220	0			2
							9	4	243	9							
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	246	1	4380	3	Y	236	235	0			3
							6	4	260	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	235	234	0			4
01	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	252	1	4240	3	Y	245	244	0			5
							8	4	270	9							
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	292	1	4872	3	Y	285	284	0			6
							9	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	51	1	1031	3	Y	121	120	0			5
							1	4	133	9							
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	Y	139	138	0			6
							153	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	138	138	0			6
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	134	134	0			6
							147	9									
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	3	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							

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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	175	1	1038	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	3	Y	53	54	0			10
							1	4	58	9							
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	235	1	1539	3	Y	42	42	0			10
							4	4	46	9							
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	41	40	0			11
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1362	3	Y	34	34	0			11
							2	4	37	9							
02	1160	N	195	-0-	-965	-0-	28	1	155	3	Y	11	12	0			10
							12	9									

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	49	48	0			6
							4	4	54	9							
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	65	1	1320	3	Y	59	59	0			6
							3	4	65	9							
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	58	1	1183	3	Y	52	51	0			7
							1	4	57	9							
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	52	52	0			7
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
02	1247	N	1137	-0-	-110	-0-	52	1	1027	3	Y	51	51	0			7
							2	4	56	9							

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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	152	152	0			4
							4	4	167	9							
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	3	Y	119	119	0			4
							2	4	131	9							
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	162	161	0			5
							1	4	178	9							
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	161	161	0			5
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	153	153	0			5
							2	4	168	9							
02	1537	N	1385	-0-	-152	-0-	60	1	1185	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							

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	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	117	1	696	3	Y	158	158	0			4
							174	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	765	3	Y	147	148	0			3
							162	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	99	100	0			2
							109	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	98	97	0			3
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	140	141	0			2
							154	9									
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	72	1	411	3	Y	123	123	0			2
							135	9									

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	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	171	1	2897	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	166	1	2980	3	Y	187	186	0			6
							6	4	206	9							
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	175	1	3120	3	Y	187	187	0			6
							6	4	206	9							
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	186	186	0			6
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	3	Y	156	155	0			7
							5	4	172	9							
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	173	1	2871	3	Y	173	172	0			8
							4	4	190	9							

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	T. A.		15	-0-	15	2542	14	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1021	-0-	1021	1021	55	1	911	3	Y	50	49	0			1
							55	9									

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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	254	1	1507	3	Y	173	173	0			2
							4	4	190	9							
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	239	1	1547	3	Y	177	176	0			3
							2	4	195	9							
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	222	1	1446	3	Y	170	169	0			4
							187	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	169	168	0			5
*01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	3	Y	160	161	0			4
							2	4	176	9							
02	1682	N	1556	-0-	-126	-0-	211	1	1186	3	Y	143	141	0			6
							2	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	391	1	2312	3	Y	229	228	0			1
							6	4	252	9							
10	3100	N	3128	-0-	28	28	382	1	2473	3	Y	243	242	0			2
							6	4	267	9							
11	3000	N	3401	-0-	401	429	411	1	2676	3	Y	281	279	0			4
							5	4	309	9							
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	279	279	0			4
*01	3100	N	4038	-0-	938	938	565	1	3182	3	Y	262	262	0			4
							3	4	288	9							
*02	5261	X	4323	-0-	-938	-0-	613	1	3442	3	Y	240	240	0			4
							4	4	264	9							

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	11070	X	10103	-0-	-967	-0-	442	1	9185	3	Y	411	411	0			3
							24	4	452	9							
10	11439	X	10521	-0-	-918	-0-	471	1	9556	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							
11	11070	X	10399	-0-	-671	-0-	458	1	9406	3	Y	472	471	0			5
							16	4	519	9							
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	469	469	0			5
*01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	467	1	9057	3	Y	483	484	0			4
							15	4	531	9							
*02	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	414	1	8190	3	Y	473	472	0			5
							14	4	520	9							

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	182	1	3054	3	Y	171	171	0			2
							8	4	188	9							
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	205	205	0			2
							5	4	226	9							
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3047	3	Y	244	242	0			4
							5	4	268	9							
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	242	241	0			5
01	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	169	1	2867	3	Y	217	217	0			5
							2	4	239	9							
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	154	1	2573	3	Y	181	180	0			6
							4	4	199	9							

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	9630	X	9108	-0-	-522	-0-	398	1	8300	3	Y	354	353	0			2
							21	4	389	9							
10	9951	X	9156	-0-	-795	-0-	410	1	8335	3	Y	358	358	0			2
							17	4	394	9							
11	9630	X	8916	-0-	-714	-0-	392	1	8051	3	Y	416	417	0			1
							15	4	458	9							
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	413	412	0			2
01	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	366	1	7111	3	Y	348	349	0			1
							11	4	383	9							
02	8497	X	7475	-0-	-1022	-0-	341	1	6702	3	Y	382	381	0			2
							12	4	420	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	173	1	2900	3	Y	182	182	0			2
							6	4	200	9							
10	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	158	1	2842	3	Y	185	184	0			3
							5	4	204	9							
11	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	159	1	2811	3	Y	184	184	0			3
							4	4	202	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	183	182	0			4
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	151	1	2532	3	Y	224	223	0			5
							2	4	246	9							
*02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	3	Y	236	236	0			5
							2	4	260	9							

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	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	278	1	5762	3	Y	375	374	0			2
							13	4	413	9							
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	283	1	5764	3	Y	378	378	0			2
							12	4	416	9							
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	280	1	5726	3	Y	341	340	0			3
							10	4	375	9							
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	339	340	0			2
*01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	354	1	6816	3	Y	419	419	0			2
							11	4	461	9							
*02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	289	1	5683	3	Y	317	318	0			1
							10	4	349	9							

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	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	67	1	474	3	Y	68	70	0			9
							75	9									
10	806	X	592	-0-	-214	-0-	63	1	456	3	Y	66	66	0			9
							73	9									
11	690	X	385	-0-	-305	-0-	44	1	291	3	Y	45	45	0			9
							50	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	45	45	0			9
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	89	88	0			10
							98	9									
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	Y	90	89	0			11
							99	9									

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	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	375	1	7825	3	Y	334	333	0			4
							20	4	367	9							
10	8804	X	8682	-0-	-122	-0-	389	1	7905	3	Y	340	340	0			4
							14	4	374	9							
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	378	1	7758	3	Y	361	360	0			5
							14	4	397	9							
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	358	357	0			6
*01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	395	1	7656	3	Y	380	380	0			6
							11	4	418	9							
02	7859	X	7748	-0-	-111	-0-	354	1	6976	3	Y	369	370	0			5
							12	4	406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	905	3	Y	322	323	0			2
							2	4	354	9							
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	123	1	905	3	Y	307	307	0			2
							1	4	338	9							
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	860	3	Y	307	307	0			2
							338	9									
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	306	307	0			1
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	831	3	Y	243	243	0			1
							267	9									
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	775	3	Y	220	220	0			1
							2	4	242	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	470	1	9762	3	Y	447	446	0			2
							25	4	492	9							
10	12369	X	11082	-0-	-1287	-0-	494	1	10059	3	Y	463	464	0			1
							20	4	509	9							
11	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	478	1	9823	3	Y	489	489	0			1
							17	4	538	9							
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	486	485	0			2
01	10602	X	10397	-0-	-205	-0-	481	1	9316	3	Y	532	532	0			2
							15	4	585	9							
02	9918	X	9863	-0-	-55	-0-	448	1	8837	3	Y	512	511	0			3
							15	4	563	9							

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	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	3	Y	151	151	0			1
							4	4	166	9							
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2309	3	Y	158	158	0			1
							4	4	174	9							
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	3	Y	212	211	0			2
							4	4	233	9							
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	3	Y	211	211	0			2
							3	4	232	9							
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2033	3	Y	203	203	0			2
							2	4	223	9							
02	2262	N	1921	-0-	-341	-0-	83	1	1646	3	Y	173	173	0			8
							2	4	190	9							

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	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	542	1	11259	3	Y	801	801	0			1
							28	4	881	9							
10	12276	X	12240	-0-	-36	-0-	533	1	10832	3	Y	776	776	0			1
							21	4	854	9							
11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	549	1	11229	3	Y	883	881	0			3
							18	4	971	9							
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	878	877	0			4
*01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	623	1	12068	3	Y	831	833	0			2
							17	4	914	9							
*02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	772	773	0			1
							18	4	849	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12780	X	12360	-0-	-420	-0-	545	1	11317	3	Y	426	426	0			2
							29	4	469	9							
10	13020	X	12653	-0-	-367	-0-	569	1	11577	3	Y	439	439	0			2
							24	4	483	9							
11	12600	X	12250	-0-	-350	-0-	545	1	11183	3	Y	458	459	0			1
							18	4	504	9							
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	456	455	0			2
01	12679	X	11804	-0-	-875	-0-	555	1	10741	3	Y	448	449	0			1
							15	4	493	9							
02	11861	X	10624	-0-	-1237	-0-	494	1	9737	3	Y	341	341	0			1
							18	4	375	9							

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	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	223	1	4625	3	Y	284	284	0			9
							12	4	312	9							
10	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	218	1	4424	3	Y	349	348	0			10
							8	4	384	9							
11	5670	X	5106	-0-	-564	-0-	219	1	4477	3	Y	366	365	0			11
							7	4	403	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	364	364	0			11
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	229	1	4456	3	Y	364	363	0			12
							8	4	400	9							
*02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	3	Y	338	338	0			12
							6	4	372	9							

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	8340	X	8316	-0-	-24	-0-	358	1	7435	3	Y	459	458	0			3
							18	4	505	9							
10	8618	X	8584	-0-	-34	-0-	376	1	7659	3	Y	486	486	0			3
							14	4	535	9							
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	375	1	7679	3	Y	482	482	0			3
							14	4	530	9							
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	479	479	0			3
01	8153	X	8103	-0-	-50	-0-	370	1	7164	3	Y	507	508	0			2
							11	4	558	9							
02	7627	X	7537	-0-	-90	-0-	337	1	6668	3	Y	473	472	0			3
							12	4	520	9							

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	13860	X	13668	-0-	-192	-0-	594	1	12342	3	Y	638	640	0			1
							30	4	702	9							
10	14322	X	13967	-0-	-355	-0-	620	1	12609	3	Y	647	646	0			2
							26	4	712	9							
11	13860	X	12806	-0-	-1054	-0-	560	1	11505	3	Y	656	656	0			2
							19	4	722	9							
12	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	652	650	0			4
01	13361	X	12909	-0-	-452	-0-	597	1	11555	3	Y	673	674	0			3
							17	4	740	9							
02	12499	X	12021	-0-	-478	-0-	545	1	10748	3	Y	644	643	0			4
							20	4	708	9							

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	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	368	1	7658	3	Y	427	426	0			2
							18	4	470	9							
10	8928	X	8528	-0-	-400	-0-	379	1	7680	3	Y	414	414	0			2
							14	4	455	9							
11	8640	X	7989	-0-	-651	-0-	347	1	7146	3	Y	440	440	0			2
							12	4	484	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	437	437	0			2
01	8339	X	8032	-0-	-307	-0-	371	1	7179	3	Y	428	427	0			3
							11	4	471	9							
02	7801	X	7413	-0-	-388	-0-	335	1	6623	3	Y	403	402	0			4
							12	4	443	9							

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	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	242	1	5011	3	Y	222	222	0			1
							12	4	244	9							
10	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	253	1	5162	3	Y	237	236	0			2
							11	4	261	9							
11	5520	X	5475	-0-	-45	-0-	242	1	4960	3	Y	240	238	0			4
							9	4	264	9							
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	239	239	0			4
*01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	263	1	5089	3	Y	219	219	0			4
							8	4	241	9							
*02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	232	1	4560	3	Y	227	226	0			5
							8	4	250	9							

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	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	418	1	8649	3	Y	384	383	0			1
							22	4	422	9							
10	9176	X	8827	-0-	-349	-0-	395	1	8029	3	Y	353	353	0			1
							15	4	388	9							
11	9180	X	8792	-0-	-388	-0-	389	1	7973	3	Y	378	378	0			1
							14	4	416	9							
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	376	376	0			1
*01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	437	1	8469	3	Y	405	405	0			1
							14	4	446	9							
*02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	381	1	7534	3	Y	408	407	0			2
							14	4	449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	436	1	9053	3	Y	543	544	0			2
							24	4	597	9							
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9350	3	Y	547	547	0			2
							20	4	602	9							
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	442	1	9058	3	Y	542	542	0			2
							16	4	596	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	539	539	0			2
01	9796	X	9649	-0-	-147	-0-	447	1	8649	3	Y	489	490	0			1
							15	4	538	9							
02	9164	X	8663	-0-	-501	-0-	393	1	7746	3	Y	464	464	0			1
							14	4	510	9							

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	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	313	1	6500	3	Y	307	306	0			2
							16	4	338	9							
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	331	1	6708	3	Y	352	351	0			3
							13	4	387	9							
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	314	1	6427	3	Y	371	371	0			3
							10	4	408	9							
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	369	369	0			3
*01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330	1	6383	3	Y	382	383	0			2
							10	4	420	9							
02	6641	X	6592	-0-	-49	-0-	299	1	5912	3	Y	336	335	0			3
							11	4	370	9							

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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	81	80	0			2
							4	4	89	9							
10	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	76	1	1542	3	Y	77	77	0			2
							3	4	85	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1579	3	Y	82	81	0			3
							3	4	90	9							
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	81	81	0			3
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	3	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
02	1682	N	1497	-0-	-185	-0-	67	1	1350	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	Y	39	40	0			5
							43	9									
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	71	72	0			4
							78	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	71	71	0			4
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	3	Y	62	62	0			4
							68	9									
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	999	3	Y	55	54	0			5
							2	4	61	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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

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.	-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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	Y	84	84	0			5
						92	9									
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	110	109	0			6
						121	9									
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	22	1	441	3	Y	117	118	0			5
						129	9									
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	116	116	0			5
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	115	115	0			5
						127	9									
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	92	92	0			5
						101	9									

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	7440 X	6657	-0-	-783	-0-	295	1	6115	3	Y	211	211	0			4
						15	4	232	9							
10	7688 X	6798	-0-	-890	-0-	306	1	6240	3	Y	217	217	0			4
						13	4	239	9							
11	7440 X	6579	-0-	-861	-0-	293	1	6038	3	Y	216	215	0			5
						10	4	238	9							
12	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	225	213	0	11	8	6
*01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	313	1	6049	3	Y	224	224	0			6
						10	4	246	9							
02	6148 X	5836	-0-	-312	-0-	271	1	5345	3	Y	192	192	0			6
						9	4	211	9							

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	8040 X	7094	-0-	-946	-0-	308	1	6389	3	Y	346	345	0			3
						16	4	381	9							
10	7657 X	7238	-0-	-419	-0-	322	1	6545	3	Y	325	324	0			4
						13	4	358	9							
11	7380 X	7312	-0-	-68	-0-	322	1	6578	3	Y	365	364	0			5
						10	4	402	9							
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	362	362	0			5
*01	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	3	Y	347	347	0			5
						11	4	382	9							
*02	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	314	1	6197	3	Y	339	337	0			7
						11	4	373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	473	1	9820	3	Y	469	469	0			1
							25	4	516	9							
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	501	1	10190	3	Y	490	491	0			-0-
							20	4	539	9							
11	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	477	1	9751	3	Y	491	491	0			-0-
							17	4	540	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	488	487	0			1
01	10726	X	10485	-0-	-241	-0-	486	1	9416	3	Y	516	517	0			-0-
							15	4	568	9							
02	10034	X	9614	-0-	-420	-0-	437	1	8640	3	Y	475	474	0			1
							14	4	523	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9192	-0-	-858	-0-	398	1	8291	3	Y	438	439	0			1
							21	4	482	9							
10	10385	X	9320	-0-	-1065	-0-	413	1	8391	3	Y	454	453	0			2
							17	4	499	9							
11	9690	X	9096	-0-	-594	-0-	398	1	8151	3	Y	484	484	0			2
							15	4	532	9							
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	481	480	0			3
*01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	421	1	8163	3	Y	507	508	0			2
							11	4	558	9							
02	8352	X	8281	-0-	-71	-0-	377	1	7431	3	Y	417	417	0			2
							14	4	459	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	427	1	8862	3	Y	505	505	0			2
							24	4	556	9							
10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	446	1	9044	3	Y	512	513	0			1
							20	4	563	9							
11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	432	1	8834	3	Y	508	508	0			1
							16	4	559	9							
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	504	505	0			-0-
*01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	466	1	9005	3	Y	552	552	0			-0-
							15	4	607	9							
02	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	405	1	7999	3	Y	497	497	0			-0-
							14	4	547	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	9780	X	8429	-0-	-1351	-0-	365	1	7586	3	Y	418	419	0			1
							18	4	460	9							
10	10013	X	8713	-0-	-1300	-0-	386	1	7841	3	Y	429	428	0			2
							14	4	472	9							
11	8880	X	8594	-0-	-286	-0-	377	1	7728	3	Y	432	432	0			2
							14	4	475	9							
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	429	430	0			1
01	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	329	1	6346	3	Y	371	372	0			-0-
							10	4	408	9							
*02	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	376	1	7425	3	Y	353	353	0			-0-
							14	4	388	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	21767	-0-	-943	-0-	952	1	19773	3	Y	904	904	0			1
							48	4	994	9							
10	23467	X	22047	-0-	-1420	-0-	984	1	19998	3	Y	931	932	0			-0-
							41	4	1024	9							
11	22710	X	20450	-0-	-2260	-0-	904	1	18533	3	Y	893	892	0			1
							31	4	982	9							
12	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	888	887	0			2
01	21452	X	19363	-0-	-2089	-0-	902	1	17439	3	Y	906	906	0			2
							25	4	997	9							
02	20068	X	17434	-0-	-2634	-0-	796	1	15701	3	Y	826	826	0			2
							28	4	909	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6584	-0-	-856	-0-	293	1	6092	3	Y	167	166	0			2
							15	4	184	9							
10	7688	X	6806	-0-	-882	-0-	309	1	6285	3	Y	181	181	0			2
							13	4	199	9							
11	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	312	1	6383	3	Y	178	178	0			2
							10	4	196	9							
12	7316	X	6795	-0-	-521	-0-	316	1	6274	3	Y	177	177	0			2
							10	4	195	9							
*01	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	282	1	5456	3	Y	156	156	0			2
							8	4	172	9							
*02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	325	1	6417	3	Y	145	146	0			7
							12	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	8826	-0-	-2634	-0-	388	1	8054	3	Y	330	330	0			2
							21	4	363	9							
10	11842	X	10042	-0-	-1800	-0-	448	1	9132	3	Y	402	401	0			3
							20	4	442	9							
11	10920	X	9891	-0-	-1029	-0-	438	1	8968	3	Y	426	427	0			2
							16	4	469	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	424	424	0			2
*01	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	455	1	8784	3	Y	444	446	0			-0-
							15	4	488	9							
*02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	461	1	9111	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15137	-0-	-3103	-0-	671	1	13932	3	Y	453	452	0			2
							36	4	498	9							
10	18104	X	14958	-0-	-3146	-0-	676	1	13757	3	Y	451	451	0			2
							29	4	496	9							
11	16140	X	13635	-0-	-2505	-0-	611	1	12538	3	Y	423	423	0			2
							21	4	465	9							
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	420	420	0			2
01	14973	X	12665	-0-	-2308	-0-	600	1	11615	3	Y	394	395	0			1
							17	4	433	9							
02	14007	X	12276	-0-	-1731	-0-	572	1	11292	3	Y	356	356	0			1
							20	4	392	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21105	-0-	-1065	-0-	920	1	19092	3	Y	950	949	0			7
							48	4	1045	9							
10	22909	X	21661	-0-	-1248	-0-	965	1	19655	3	Y	910	912	0			5
							40	4	1001	9							
11	22170	X	20248	-0-	-1922	-0-	907	1	18580	3	Y	664	666	0			3
							31	4	730	9							
12	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	660	661	0			2
*01	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	952	1	18424	3	Y	843	842	0			3
							27	4	927	9							
*02	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	975	1	19233	3	Y	727	728	0			2
							33	4	800	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	16105	-0-	-4295	-0-	714	1	14811	3	Y	494	494	0			2
							37	4	543	9							
10	20305	X	15100	-0-	-5205	-0-	682	1	13859	3	Y	482	483	0			1
							29	4	530	9							
11	17970	X	13845	-0-	-4125	-0-	621	1	12717	3	Y	441	442	0			-0-
							22	4	485	9							
12	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	438	438	0			-0-
01	16616	X	12582	-0-	-4034	-0-	593	1	11473	3	Y	454	453	0			1
							17	4	499	9							
02	15544	X	12940	-0-	-2604	-0-	602	1	11879	3	Y	399	399	0			1
							20	4	439	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 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	17850	X	12932	-0-	-4918	-0-	569	1	11781	3	Y	503	504	0			2
							29	4	553	9							
10	17670	X	12523	-0-	-5147	-0-	558	1	11360	3	Y	529	529	0			2
							23	4	582	9							
11	16140	X	12469	-0-	-3671	-0-	551	1	11303	3	Y	542	542	0			2
							19	4	596	9							
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	538	539	0			1
01	13082	X	11264	-0-	-1818	-0-	524	1	10141	3	Y	531	532	0			-0-
							15	4	584	9							
*02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	565	1	11153	3	Y	461	460	0			1
							20	4	507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	12946	-0-	-4304	-0-	566	1	11722	3	Y	572	572	0			2
							29	4	629	9							
10	17825	X	12622	-0-	-5203	-0-	561	1	11421	3	Y	561	561	0			2
							23	4	617	9							
11	16080	X	12585	-0-	-3495	-0-	551	1	11294	3	Y	655	653	0			4
							19	4	721	9							
12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	651	650	0			5
*01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	826	1	15974	3	Y	594	596	0			3
							25	4	653	9							
*02	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	669	1	13201	3	Y	518	518	0			3
							22	4	570	9							

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	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	380	1	7870	3	Y	488	489	0			-0-
							20	4	537	9							
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	377	1	7673	3	Y	479	478	0			1
							14	4	527	9							
11	8100	X	7587	-0-	-513	-0-	331	1	6776	3	Y	427	428	0			-0-
							10	4	470	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	424	424	0			-0-
01	8153	X	8129	-0-	-24	-0-	377	1	7282	3	Y	417	417	0			-0-
							11	4	459	9							
*02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	355	1	7006	3	Y	382	382	0			-0-
							12	4	420	9							

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	6660	X	6090	-0-	-570	-0-	257	1	5338	3	Y	439	439	0			4
							12	4	483	9							
10	6882	X	6399	-0-	-483	-0-	279	1	5677	3	Y	392	392	0			4
							12	4	431	9							
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	273	1	5591	3	Y	340	339	0			5
							10	4	374	9							
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	338	338	0			5
*01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	289	1	5574	3	Y	338	337	0			6
							8	4	372	9							
*02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	260	1	5123	3	Y	226	226	0			6
							9	4	249	9							

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	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	237	1	4904	3	Y	573	574	0			1
							12	4	630	9							
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	281	1	5695	3	Y	671	670	0			2
							12	4	738	9							
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	263	1	5393	3	Y	589	589	0			2
							10	4	648	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	585	585	0			2
*01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	281	1	5441	3	Y	496	498	0			-0-
							8	4	546	9							
*02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	220	1	4350	3	Y	451	451	0			-0-
							7	4	496	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	516	1	10727	3	Y	913	912	0			3
							26	4	1004	9							
10	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	539	1	10979	3	Y	910	911	0			2
							22	4	1001	9							
11	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	511	1	10477	3	Y	680	681	0			1
							17	4	748	9							
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	676	675	0			2
01	11532	X	9263	-0-	-2269	-0-	420	1	8119	3	Y	648	650	0			-0-
							11	4	713	9							
02	10788	X	8217	-0-	-2571	-0-	362	1	7139	3	Y	640	639	0			1
							12	4	704	9							

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	11130	X	10762	-0-	-368	-0-	478	1	9930	3	Y	299	298	0			5
							25	4	329	9							
10	11129	X	10505	-0-	-624	-0-	477	1	9702	3	Y	278	277	0			6
							20	4	306	9							
11	10620	X	10221	-0-	-399	-0-	458	1	9389	3	Y	325	323	0			8
							16	4	358	9							
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	323	322	0			9
01	11067	X	10366	-0-	-701	-0-	493	1	9550	3	Y	280	279	0			10
							15	4	308	9							
02	10353	X	9315	-0-	-1038	-0-	435	1	8585	3	Y	255	254	0			11
							14	4	281	9							

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	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	350	1	7266	3	Y	657	658	0			-0-
							18	4	723	9							
10	8370	X	8342	-0-	-28	-0-	356	1	7240	3	Y	665	664	0			1
							14	4	732	9							
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	352	1	7186	3	Y	571	572	0			-0-
							12	4	628	9							
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	568	568	0			-0-
*01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	380	1	7344	3	Y	628	628	0			-0-
							11	4	691	9							
*02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	332	1	6534	3	Y	535	534	0			1
							12	4	589	9							

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	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	378	1	7840	3	Y	591	593	0			7
							20	4	650	9							
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	408	1	8299	3	Y	565	566	0			6
							17	4	622	9							
11	8850	X	7815	-0-	-1035	-0-	338	1	6918	3	Y	497	498	0			5
							12	4	547	9							
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	494	493	0			6
01	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	362	1	7008	3	Y	442	444	0			4
							11	4	486	9							
02	7801	X	7608	-0-	-193	-0-	343	1	6773	3	Y	436	436	0			4
							12	4	480	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3000	N	3198	-0-	198	198	135	1	2782	3	Y	248	248	0			4
							8	4	273	9							
10	3616	X	3418	-0-	-198	-0-	148	1	3010	3	Y	231	230	0			5
							6	4	254	9							
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	150	1	3074	3	Y	222	222	0			5
							5	4	244	9							
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	221	222	0			4
01	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	97	1	1894	3	Y	147	148	0			3
							2	4	162	9							
02	2871	X	2674	-0-	-197	-0-	122	1	2399	3	Y	137	137	0			3
							2	4	151	9							

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	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	393	1	8152	3	Y	562	563	0			-0-
							21	4	618	9							
10	8401	X	6349	-0-	-2052	-0-	278	1	5664	3	Y	359	359	0			-0-
							12	4	395	9							
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	3	Y	530	529	0			1
							12	4	583	9							
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	526	525	0			2
01	8804	X	8523	-0-	-281	-0-	390	1	7540	3	Y	529	530	0			1
							11	4	582	9							
02	8236	X	8130	-0-	-106	-0-	365	1	7200	3	Y	503	502	0			2
							12	4	553	9							

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	7980	X	7094	-0-	-886	-0-	313	1	6505	3	Y	236	236	0			8
							16	4	260	9							
10	8091	X	6342	-0-	-1749	-0-	283	1	5776	3	Y	246	246	0			8
							12	4	271	9							
11	7620	X	6270	-0-	-1350	-0-	276	1	5654	3	Y	300	300	0			8
							10	4	330	9							
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	298	298	0			8
01	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	302	1	5842	3	Y	292	292	0			8
							8	4	321	9							
02	6612	X	5958	-0-	-654	-0-	271	1	5380	3	Y	271	270	0			9
							9	4	298	9							

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	12060	X	10747	-0-	-1313	-0-	469	1	9735	3	Y	471	471	0			1
							25	4	518	9							
10	12462	X	11137	-0-	-1325	-0-	496	1	10103	3	Y	471	472	0			-0-
							20	4	518	9							
11	11700	X	10675	-0-	-1025	-0-	472	1	9681	3	Y	459	459	0			-0-
							17	4	505	9							
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	456	455	0			1
*01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	495	1	9582	3	Y	485	486	0			-0-
							15	4	534	9							
*02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	446	1	8782	3	Y	429	428	0			1
							14	4	472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	10708	-0-	-1322	-0-	472	1	9803	3	Y	371	371	0			2
							25	4	408	9							
10	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	510	1	10373	3	Y	403	402	0			3
							21	4	443	9							
11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	518	1	10630	3	Y	455	456	0			2
							17	4	501	9							
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	452	452	0			2
*01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	501	1	9701	3	Y	442	444	0			-0-
							15	4	486	9							
*02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	456	1	9003	3	Y	467	466	0			1
							16	4	514	9							

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	17670	X	17349	-0-	-321	-0-	757	1	15716	3	Y	761	761	0			-0-
							39	4	837	9							
10	18259	X	17834	-0-	-425	-0-	793	1	16135	3	Y	793	793	0			-0-
							34	4	872	9							
11	17670	X	17596	-0-	-74	-0-	776	1	15901	3	Y	811	810	0			1
							27	4	892	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	806	806	0			1
01	17143	X	17017	-0-	-126	-0-	792	1	15323	3	Y	799	799	0			1
							23	4	879	9							
02	16037	X	15632	-0-	-405	-0-	710	1	14000	3	Y	816	816	0			1
							24	4	898	9							

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	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	359	1	7448	3	Y	295	295	0			4
							18	4	325	9							
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	379	1	7675	3	Y	306	307	0			3
							14	4	337	9							
11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	359	1	7335	3	Y	348	347	0			4
							12	4	383	9							
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	346	346	0			4
01	8060	X	7927	-0-	-133	-0-	370	1	7164	3	Y	347	347	0			4
							11	4	382	9							
02	7540	X	7280	-0-	-260	-0-	334	1	6589	3	Y	314	313	0			5
							12	4	345	9							

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	18270	X	17048	-0-	-1222	-0-	749	1	15566	3	Y	632	633	0			1
							38	4	695	9							
10	18879	X	17396	-0-	-1483	-0-	780	1	15867	3	Y	650	650	0			1
							34	4	715	9							
11	17790	X	16663	-0-	-1127	-0-	740	1	15141	3	Y	687	687	0			1
							26	4	756	9							
12	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					Y	683	683	0			1
01	16895	X	16416	-0-	-479	-0-	769	1	14864	3	Y	691	691	0			1
							23	4	760	9							
02	15805	X	15031	-0-	-774	-0-	688	1	13586	3	Y	668	667	0			2
							22	4	735	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	219	1	4577	3	Y	177	177	0			10
							12	4	195	9							
10	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	236	1	4788	3	Y	186	186	0			10
							8	4	205	9							
11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	230	1	4736	3	Y	182	182	0			10
							8	4	200	9							
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	181	181	0			10
01	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	233	1	4488	3	Y	191	191	0			10
							8	4	210	9							
02	4814	X	4555	-0-	-259	-0-	210	1	4155	3	Y	166	166	0			10
							7	4	183	9							

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	7710	X	6750	-0-	-960	-0-	298	1	6199	3	Y	215	215	0			3
							16	4	237	9							
10	7967	X	6360	-0-	-1607	-0-	287	1	5842	3	Y	199	200	0			2
							12	4	219	9							
11	7650	X	6443	-0-	-1207	-0-	288	1	5916	3	Y	208	207	0			3
							10	4	229	9							
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	206	206	0			3
01	6882	X	6689	-0-	-193	-0-	318	1	6146	3	Y	195	195	0			3
							10	4	215	9							
02	6438	X	6112	-0-	-326	-0-	284	1	5620	3	Y	180	179	0			4
							10	4	198	9							

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	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	326	1	6756	3	Y	199	199	0			7
							16	4	219	9							
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	340	1	6897	3	Y	216	216	0			7
							13	4	238	9							
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	325	1	6673	3	Y	182	182	0			7
							10	4	200	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	180	181	0			6
01	7099	X	6920	-0-	-179	-0-	330	1	6389	3	Y	174	174	0			6
							10	4	191	9							
*02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	310	1	6120	3	Y	184	183	0			7
							11	4	202	9							

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	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	357	1	7423	3	Y	432	431	0			1
							18	4	475	9							
10	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	340	1	6924	3	Y	501	501	0			1
							13	4	551	9							
11	7770	X	7504	-0-	-266	-0-	323	1	6621	3	Y	500	500	0			1
							10	4	550	9							
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	497	497	0			1
01	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	325	1	6298	3	Y	510	511	0			-0-
							10	4	561	9							
02	6960	X	6801	-0-	-159	-0-	300	1	5937	3	Y	503	502	0			1
							11	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	3	Y	582	582	0			2
							18	4	640	9							
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	379	1	7679	3	Y	675	674	0			3
							14	4	743	9							
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	369	1	7561	3	Y	665	665	0			3
							13	4	732	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	661	662	0			2
*01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	422	1	8185	3	Y	679	680	0			1
							11	4	747	9							
02	7598	X	7589	-0-	-9	-0-	331	1	6529	3	Y	652	651	0			2
							12	4	717	9							

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	18240	X	17968	-0-	-272	-0-	796	1	16522	3	Y	554	554	0			-0-
							41	4	609	9							
10	18848	X	18600	-0-	-248	-0-	842	1	17114	3	Y	554	553	0			1
							35	4	609	9							
11	18240	X	17777	-0-	-463	-0-	796	1	16334	3	Y	564	564	0			1
							27	4	620	9							
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	560	560	0			1
*01	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	868	1	16801	3	Y	612	612	0			1
							25	4	673	9							
02	16965	X	16749	-0-	-216	-0-	776	1	15313	3	Y	575	576	0			-0-
							27	4	633	9							

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	15900	X	14535	-0-	-1365	-0-	646	1	13412	3	Y	404	404	0			-0-
							33	4	444	9							
10	16430	X	14913	-0-	-1517	-0-	676	1	13744	3	Y	422	422	0			-0-
							29	4	464	9							
11	15630	X	14297	-0-	-1333	-0-	642	1	13173	3	Y	418	418	0			-0-
							22	4	460	9							
12	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	416	414	0			2
01	14446	X	13900	-0-	-546	-0-	656	1	12716	3	Y	464	463	0			3
							18	4	510	9							
02	13514	X	12487	-0-	-1027	-0-	579	1	11414	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							

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	12810	X	11945	-0-	-865	-0-	530	1	11005	3	Y	348	346	0			4
							27	4	383	9							
10	13237	X	12072	-0-	-1165	-0-	547	1	11106	3	Y	361	361	0			4
							22	4	397	9							
11	12750	X	11774	-0-	-976	-0-	528	1	10830	3	Y	362	362	0			4
							18	4	398	9							
12	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	360	359	0			5
01	11904	X	11320	-0-	-584	-0-	536	1	10372	3	Y	361	361	0			5
							15	4	397	9							
02	11136	X	10126	-0-	-1010	-0-	468	1	9257	3	Y	348	348	0			5
							18	4	383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21600	X	20424	-0-	-1176	-0-	903	1	18740	3	Y	667	667	0			6
							47	4	734	9							
10	22320	X	20981	-0-	-1339	-0-	946	1	19233	3	Y	693	693	0			6
							40	4	762	9							
11	21600	X	20087	-0-	-1513	-0-	897	1	18388	3	Y	701	700	0			7
							31	4	771	9							
12	22041	X	20255	-0-	-1786	-0-	932	1	18525	3	Y	697	697	0			7
							31	4	767	9							
*01	20274	X	19719	-0-	-555	-0-	928	1	17947	3	Y	744	744	0			7
							26	4	818	9							
02	18966	X	17822	-0-	-1144	-0-	822	1	16241	3	Y	664	664	0			4
							29	4	730	9							

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	17490	X	16674	-0-	-816	-0-	741	1	15396	3	Y	454	453	0			5
							38	4	499	9							
10	18073	X	17226	-0-	-847	-0-	780	1	15871	3	Y	492	493	0			4
							34	4	541	9							
11	17490	X	16469	-0-	-1021	-0-	736	1	15107	3	Y	545	545	0			4
							26	4	600	9							
12	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	542	543	0			3
01	16647	X	16092	-0-	-555	-0-	760	1	14718	3	Y	537	537	0			3
							23	4	591	9							
02	15573	X	14457	-0-	-1116	-0-	666	1	13169	3	Y	545	544	0			4
							22	4	600	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	14686	-0-	-1424	-0-	657	1	13646	3	Y	317	317	0			2
							34	4	349	9							
10	16647	X	15507	-0-	-1140	-0-	707	1	14392	3	Y	343	343	0			2
							31	4	377	9							
11	15840	X	14837	-0-	-1003	-0-	669	1	13709	3	Y	396	396	0			2
							23	4	436	9							
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	393	393	0			2
01	14818	X	14670	-0-	-148	-0-	703	1	13597	3	Y	317	317	0			2
							21	4	349	9							
02	13862	X	12921	-0-	-941	-0-	606	1	11951	3	Y	314	313	0			3
							19	4	345	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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	196	1	4084	3	Y	191	190	0			3
							11	4	210	9							
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	208	1	4250	3	Y	200	201	0			2
							8	4	220	9							
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	197	1	4039	3	Y	209	207	0			4
							5	4	230	9							
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	208	208	0			4
*01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	224	1	4345	3	Y	199	199	0			4
							8	4	219	9							
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	200	1	3950	3	Y	163	163	0			4
							5	4	179	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	23190	X	22153	-0-	-1037	-0-	988	1	20494	3	Y	563	563	0			-0-
							52	4	619	9							
10	23963	X	22576	-0-	-1387	-0-	1027	1	20872	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
11	23190	X	21481	-0-	-1709	-0-	980	1	20092	3	Y	342	342	0			-0-
							33	4	376	9							
12	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	341	340	0	1	8	-0-
01	22103	X	22001	-0-	-102	-0-	1044	1	20225	3	Y	637	635	0			2
							31	4	701	9							
02	20677	X	20220	-0-	-457	-0-	942	1	18598	3	Y	587	587	0			2
							34	4	646	9							

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	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	398	1	8267	3	Y	284	284	0			2
							21	4	312	9							
10	10230	X	8978	-0-	-1252	-0-	405	1	8249	3	Y	279	278	0			3
							17	4	307	9							
11	9750	X	8725	-0-	-1025	-0-	389	1	7983	3	Y	308	307	0			4
							14	4	339	9							
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	306	307	0			3
01	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	402	1	7794	3	Y	299	300	0			2
							11	4	329	9							
02	8439	X	7543	-0-	-896	-0-	348	1	6882	3	Y	274	274	0			2
							12	4	301	9							

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	10590	X	10136	-0-	-454	-0-	449	1	9315	3	Y	316	315	0			1
							24	4	348	9							
10	10943	X	10378	-0-	-565	-0-	470	1	9540	3	Y	316	316	0			1
							20	4	348	9							
11	10590	X	9982	-0-	-608	-0-	447	1	9153	3	Y	333	332	0			2
							16	4	366	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	331	331	0			2
01	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	450	1	8702	3	Y	348	348	0			2
							15	4	383	9							
02	9425	X	8544	-0-	-881	-0-	394	1	7749	3	Y	352	352	0			2
							14	4	387	9							

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	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	317	1	6595	3	Y	241	240	0			3
							16	4	265	9							
10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	3	Y	262	261	0			4
							13	4	288	9							
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	319	1	6531	3	Y	276	275	0			5
							10	4	304	9							
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	274	274	0			5
01	7099	X	6824	-0-	-275	-0-	320	1	6187	3	Y	279	279	0			5
							10	4	307	9							
02	6641	X	6074	-0-	-567	-0-	278	1	5510	3	Y	252	251	0			6
							9	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	11460	X	11070	-0-	-390	-0-	486	1	10068	3	Y	446	445	0			2
							25	4	491	9							
10	11842	X	11075	-0-	-767	-0-	495	1	10070	3	Y	445	444	0			3
							20	4	490	9							
11	11460	X	10351	-0-	-1109	-0-	458	1	9397	3	Y	436	437	0			2
							16	4	480	9							
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	433	433	0			2
01	10881	X	10145	-0-	-736	-0-	473	1	9155	3	Y	456	455	0			3
							15	4	502	9							
02	10179	X	9092	-0-	-1087	-0-	416	1	8207	3	Y	414	414	0			3
							14	4	455	9							

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	9780	X	9604	-0-	-176	-0-	418	1	8670	3	Y	448	448	0			1
							23	4	493	9							
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	427	1	8696	3	Y	453	453	0			1
							19	4	498	9							
11	9780	X	9644	-0-	-136	-0-	423	1	8676	3	Y	482	481	0			2
							15	4	530	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	479	478	0			3
01	9765	X	9392	-0-	-373	-0-	435	1	8413	3	Y	483	484	0			2
							13	4	531	9							
02	9135	X	8440	-0-	-695	-0-	384	1	7568	3	Y	431	430	0			3
							14	4	474	9							

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	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	286	1	5943	3	Y	424	424	0			2
							13	4	466	9							
10	7285	X	6978	-0-	-307	-0-	305	1	6192	3	Y	425	425	0			2
							13	4	468	9							
11	6930	X	6348	-0-	-582	-0-	274	1	5614	3	Y	409	410	0			1
							10	4	450	9							
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	407	406	0			2
01	6324	X	6114	-0-	-210	-0-	275	1	5337	3	Y	449	449	0			2
							8	4	494	9							
02	5916	X	5639	-0-	-277	-0-	250	1	4929	3	Y	411	411	0			2
							8	4	452	9							

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	8310	X	7169	-0-	-1141	-0-	295	1	6118	3	Y	674	674	0			9
							15	4	741	9							
10	8587	X	7835	-0-	-752	-0-	329	1	6700	3	Y	721	721	0			9
							13	4	793	9							
11	7890	X	7114	-0-	-776	-0-	297	1	6086	3	Y	655	654	0			10
							10	4	721	9							
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	651	650	0			11
01	6634	X	5980	-0-	-654	-0-	262	1	5059	3	Y	592	594	0			9
							8	4	651	9							
*02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	291	1	5746	3	Y	672	670	0			11
							10	4	739	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2467	-0-	-593	-0-	107	1	2237	3	Y	108	108	0			3
							4	4	119	9							
10	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	121	1	2427	3	Y	133	133	0			3
							5	4	146	9							
11	2910	X	2540	-0-	-370	-0-	111	1	2267	3	Y	144	144	0			3
							4	4	158	9							
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	143	144	0			2
*01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	3	Y	117	118	0			1
							2	4	129	9							
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2107	3	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							

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	16200	X	15099	-0-	-1101	-0-	673	1	13969	3	Y	383	383	0			3
							36	4	421	9							
10	16740	X	15454	-0-	-1286	-0-	704	1	14301	3	Y	384	384	0			3
							27	4	422	9							
11	15780	X	14546	-0-	-1234	-0-	655	1	13426	3	Y	404	404	0			3
							21	4	444	9							
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	402	402	0			3
01	15097	X	14479	-0-	-618	-0-	689	1	13306	3	Y	422	423	0			2
							20	4	464	9							
02	14123	X	13190	-0-	-933	-0-	614	1	12136	3	Y	380	380	0			2
							22	4	418	9							

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	5100	X	4459	-0-	-641	-0-	185	1	3832	3	Y	393	391	0			12
							10	4	432	9							
10	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	221	1	4533	3	Y	386	385	0			13
							8	4	425	9							
11	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	180	1	3696	3	Y	315	314	0			14
							5	4	347	9							
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	313	314	0			13
*01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	184	1	3577	3	Y	340	339	0			14
							4	4	374	9							
*02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	170	1	3359	3	Y	365	364	0			15
							5	4	402	9							

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	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	555	1	11528	3	Y	304	303	0			7
							28	4	334	9							
10	13516	X	12642	-0-	-874	-0-	576	1	11720	3	Y	293	293	0			7
							24	4	322	9							
11	12960	X	12024	-0-	-936	-0-	541	1	11089	3	Y	341	340	0			8
							19	4	375	9							
12	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	339	340	0			7
01	12865	X	12736	-0-	-129	-0-	604	1	11719	3	Y	360	359	0			8
							17	4	396	9							
02	12035	X	11077	-0-	-958	-0-	516	1	10195	3	Y	317	316	0			9
							17	4	349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12000 X	11835	-0-	-165	-0-	643	1	10832	3	Y	301	300	0			2
						29	4	331	9							
10	12400 X	12183	-0-	-217	-0-	626	1	11192	3	Y	311	312	0			1
						23	4	342	9							
11	12000 X	11902	-0-	-98	-0-	614	1	10894	3	Y	340	338	0			3
						20	4	374	9							
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	337	337	0			3
01	11904 X	11412	-0-	-492	-0-	616	1	10381	3	Y	362	361	0			4
						17	4	398	9							
02	11136 X	10421	-0-	-715	-0-	570	1	9464	3	Y	336	336	0			4
						17	4	370	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	12390 X	11236	-0-	-1154	-0-	606	1	10208	3	N	361	361	0			4
						25	4	397	9							
10	12803 X	11809	-0-	-994	-0-	603	1	10754	3	N	390	390	0			4
						23	4	429	9							
11	12060 X	10928	-0-	-1132	-0-	556	1	9895	3	N	418	418	0			4
						17	4	460	9							
12	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	415	414	0			5
*01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	573	1	9639	3	N	422	423	0			4
						15	4	464	9							
*02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	563	1	9341	3	N	381	381	0			4
						18	4	419	9							

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	10350 X	9530	-0-	-820	-0-	516	1	8696	3	Y	269	269	0			3
						22	4	296	9							
10	9920 X	9843	-0-	-77	-0-	504	1	9003	3	Y	289	288	0			4
						18	4	318	9							
11	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	500	1	8893	3	Y	328	326	0			6
						15	4	361	9							
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	326	326	0			6
*01	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	518	1	8741	3	Y	336	335	0			7
						13	4	370	9							
02	8816 X	4598	-0-	-4218	-0-	249	1	4159	3	Y	167	169	0			5
						6	4	184	9							

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	12750 X	11478	-0-	-1272	-0-	620	1	10442	3	Y	354	354	0			3
						27	4	389	9							
10	13175 X	11272	-0-	-1903	-0-	575	1	10292	3	Y	350	350	0			3
						20	4	385	9							
11	12360 X	11410	-0-	-950	-0-	580	1	10310	3	Y	457	455	0			5
						17	4	503	9							
12	12431 X	11376	-0-	-1055	-0-	615	1	10246	3	Y	453	453	0			5
						17	4	498	9							
*01	11222 X	11206	-0-	-16	-0-	600	1	10084	3	Y	459	459	0			5
						17	4	505	9							
02	10498 X	10405	-0-	-93	-0-	564	1	9367	3	Y	413	413	0			4
						20	4	454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	9900 X	8848	-0-	-1052	-0-	388	1	8070	3	Y	336	335	0			5
						20	4	370	9							
10	10230 X	8995	-0-	-1235	-0-	404	1	8197	3	Y	344	344	0			5
						16	4	378	9							
11	9420 X	8541	-0-	-879	-0-	379	1	7776	3	Y	338	338	0			5
						14	4	372	9							
12	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	336	336	0			5
01	8897 X	8218	-0-	-679	-0-	387	1	7489	3	Y	301	302	0			4
						11	4	331	9							
02	8323 X	7822	-0-	-501	-0-	362	1	7152	3	Y	269	269	0			4
						12	4	296	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

09	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	351	1	7322	3	Y	633	633	0			9
						18	4	696	9							
10	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	367	1	7483	3	Y	651	651	0			9
						14	4	716	9							
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	346	1	7078	3	Y	643	643	0			9
						12	4	707	9							
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	639	639	0			9
*01	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	415	1	8031	3	Y	515	518	0			6
						11	4	567	9							
*02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	345	1	6803	3	Y	431	430	0			7
						12	4	474	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	490	1	5980	3	Y	414	415	0			4
						14	4	455	9							
10	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	3	Y	447	446	0			5
						13	4	492	9							
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	464	1	5739	3	Y	434	435	0			4
						8	4	477	9							
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	431	432	0			3
*01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	495	1	6168	3	Y	455	456	0			2
						7	4	501	9							
*02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	482	1	5912	3	Y	393	393	0			2
						9	4	432	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

09	7380 X	7291	-0-	-89	-0-	513	1	6282	3	Y	435	436	0			2
						17	4	479	9							
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	548	1	6732	3	Y	470	469	0			3
						15	4	517	9							
11	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	570	1	7056	3	Y	452	454	0			1
						12	4	497	9							
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	449	449	0			1
*01	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	564	1	7031	3	Y	485	486	0			-0-
						11	4	534	9							
*02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	507	1	6189	3	Y	432	431	0			1
						14	4	475	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	193	1	4003	3	Y	399	398	0			6
							11	4	439	9							
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4064	3	Y	386	385	0			7
							8	4	425	9							
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	182	1	3720	3	Y	354	354	0			7
							5	4	389	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	352	352	0			7
01	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	187	1	3593	3	Y	351	350	0			8
							4	4	386	9							
02	4495	X	3872	-0-	-623	-0-	170	1	3330	3	Y	334	333	0			9
							5	4	367	9							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	214	1	4449	3	Y	824	823	0			7
							12	4	906	9							
10	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	202	1	4095	3	Y	692	694	0			5
							8	4	761	9							
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	238	1	4897	3	Y	833	830	0			8
							10	4	916	9							
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	828	828	0			8
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	200	1	3853	3	Y	938	937	0			9
							8	4	1032	9							
*02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	3769	3	Y	1053	1051	0			11
							5	4	1158	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

09	10980	X	7594	-0-	-3386	-0-	336	1	6970	3	Y	247	248	0			3
							16	4	272	9							
10	11501	X	3077	-0-	-8424	-0-	138	1	2822	3	Y	101	103	0			1
							6	4	111	9							
11	11130	X	10499	-0-	-631	-0-	482	1	9878	3	Y	111	110	0			2
							17	4	122	9							
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	110	111	0			1
*01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	399	1	7712	3	Y	200	199	0			2
							11	4	220	9							
*02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	420	1	8283	3	Y	107	108	0			1
							14	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	216	1	4495	3	Y	102	103	0			2
							12	4	112	9							
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	217	1	4413	3	Y	101	101	0			2
							8	4	111	9							
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	213	1	4369	3	Y	145	144	0			3
							7	4	160	9							
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	144	144	0			3
01	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	211	1	4076	3	Y	141	141	0			3
							7	4	155	9							
02	4611	X	4601	-0-	-10	-0-	212	1	4202	3	Y	164	163	0			4
							7	4	180	9							

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	7860	X	7797	-0-	-63	-0-	848	1	5986	3	Y	861	861	0			6
							16	4	947	9							
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	864	1	6344	3	Y	840	841	0			5
							12	4	924	9							
11	7860	X	7444	-0-	-416	-0-	894	1	5837	3	Y	638	638	0			5
							11	4	702	9							
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	634	634	0			5
01	6882	X	6031	-0-	-851	-0-	653	1	4655	3	Y	650	651	0			4
							8	4	715	9							
*02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	685	1	5293	3	Y	748	746	0			6
							9	4	823	9							

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	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1055	1	7451	3	Y	397	396	0			4
							21	4	437	9							
10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	897	1	6581	3	Y	343	344	0			3
							16	4	377	9							
11	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	451	1	2942	3	Y	496	495	0			4
							5	4	546	9							
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	495	492	0	2	8	5
*01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1102	1	7861	3	Y	359	359	0			5
							13	4	395	9							
*02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	1237	1	9582	3	Y	254	254	0			5
							20	4	279	9							

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	5820	X	5361	-0-	-459	-0-	226	1	4697	3	Y	387	386	0			4
							12	4	426	9							
10	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	217	1	4401	3	Y	383	383	0			4
							8	4	421	9							
11	5520	X	5107	-0-	-413	-0-	214	1	4410	3	Y	432	432	0			4
							8	4	475	9							
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	429	430	0			3
*01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	232	1	4464	3	Y	489	489	0			3
							8	4	538	9							
*02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	210	1	4133	3	Y	426	426	0			3
							9	4	469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	404	1	8382	3	Y	1008	1008	0			2
							21	4	1109	9							
10	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	403	1	8170	3	Y	906	908	0			-0-
							16	4	997	9							
11	9900	X	9209	-0-	-691	-0-	376	1	7686	3	Y	1030	1028	0			2
							14	4	1133	9							
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1024	1023	0			3
*01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	3	Y	1062	1062	0			3
							11	4	1168	9							
02	8526	X	8242	-0-	-284	-0-	345	1	6799	3	Y	987	987	0			3
							12	4	1086	9							

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	15600	X	14743	-0-	-857	-0-	618	1	12820	3	Y	1156	1156	0			11
							33	4	1272	9							
10	16120	X	15177	-0-	-943	-0-	648	1	13169	3	Y	1212	1212	0			11
							27	4	1333	9							
11	15600	X	14572	-0-	-1028	-0-	611	1	12541	3	Y	1271	1269	0			13
							22	4	1398	9							
12	15965	X	14757	-0-	-1208	-0-	639	1	12707	3	Y	1264	1264	0			13
							21	4	1390	9							
*01	13702	X	13564	-0-	-138	-0-	601	1	11646	3	Y	1181	1182	0			12
							18	4	1299	9							
02	12818	X	12135	-0-	-683	-0-	527	1	10404	3	Y	1077	1076	0			3
							19	4	1185	9							

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	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	553	1	3911	3	Y	844	844	0			3
							10	4	928	9							
10	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	551	1	4039	3	Y	855	857	0			1
							7	4	941	9							
11	5520	X	5485	-0-	-35	-0-	624	1	4088	3	Y	697	698	0			-0-
							6	4	767	9							
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	692	691	0			1
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	632	1	4513	3	Y	596	597	0			-0-
							6	4	656	9							
02	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	506	1	3933	3	Y	522	522	0			-0-
							5	4	574	9							

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	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	152	1	3161	3	Y	601	602	0			4
							7	4	661	9							
10	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	149	1	2999	3	Y	566	567	0			3
							5	4	623	9							
11	4140	X	3826	-0-	-314	-0-	151	1	3107	3	Y	512	512	0			3
							5	4	563	9							
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	509	509	0			3
01	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	132	1	2589	3	Y	558	558	0			3
							2	4	614	9							
*02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	126	1	2497	3	Y	563	562	0			4
							4	4	619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	16350	X	15124	-0-	-1226	-0-	684	1	14198	3	Y	187	187	0			2
							36	4	206	9							
10	16771	X	15900	-0-	-871	-0-	733	1	14918	3	Y	199	199	0			2
							30	4	219	9							
11	15810	X	15483	-0-	-327	-0-	708	1	14516	3	Y	213	213	0			2
							25	4	234	9							
12	16058	X	14359	-0-	-1699	-0-	675	1	13427	3	Y	213	213	0			2
							23	4	234	9							
*01	15376	X	12353	-0-	-3023	-0-	596	1	11532	3	Y	189	189	0			2
							17	4	208	9							
02	14384	X	11176	-0-	-3208	-0-	532	1	10491	3	Y	122	122	0			5
							19	4	134	9							

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	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	464	1	9632	3	Y	231	231	0			1
							25	4	254	9							
10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	471	1	9614	3	Y	216	216	0			1
							20	4	238	9							
11	9810	X	9576	-0-	-234	-0-	433	1	8898	3	Y	208	207	0			2
							16	4	229	9							
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	207	206	0			3
01	10292	X	7280	-0-	-3012	-0-	349	1	6747	3	Y	157	158	0			2
							11	4	173	9							
02	9628	X	6004	-0-	-3624	-0-	281	1	5532	3	Y	165	164	0			3
							9	4	182	9							

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	21870	X	19467	-0-	-2403	-0-	884	1	18352	3	Y	168	168	0			-0-
							46	4	185	9							
10	22599	X	20283	-0-	-2316	-0-	940	1	19096	3	Y	191	191	0			-0-
							37	4	210	9							
11	20580	X	19496	-0-	-1084	-0-	895	1	18331	3	Y	218	217	0			1
							30	4	240	9							
12	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	216	215	0			2
01	19871	X	19742	-0-	-129	-0-	957	1	18542	3	Y	196	195	0			3
							27	4	216	9							
02	18589	X	17601	-0-	-988	-0-	839	1	16562	3	Y	156	156	0			3
							28	4	172	9							

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	22260	X	20979	-0-	-1281	-0-	949	1	19693	3	Y	260	260	0			3
							51	4	286	9							
10	23002	X	21440	-0-	-1562	-0-	989	1	20115	3	Y	268	267	0			4
							41	4	295	9							
11	21990	X	20217	-0-	-1773	-0-	927	1	18991	3	Y	241	240	0			5
							34	4	265	9							
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	239	239	0			5
01	21328	X	20190	-0-	-1138	-0-	979	1	18960	3	Y	200	201	0			4
							31	4	220	9							
02	19952	X	18590	-0-	-1362	-0-	884	1	17433	3	Y	218	217	0			5
							33	4	240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	922	1	19153	3	Y	302	302	0			5
							48	4	332	9							
10	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	955	1	19413	3	Y	298	297	0			6
							40	4	328	9							
11	19560	X	18337	-0-	-1223	-0-	838	1	17153	3	Y	289	288	0			7
							28	4	318	9							
12	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	287	287	0			7
01	20894	X	16944	-0-	-3950	-0-	816	1	15803	3	Y	273	273	0			7
							25	4	300	9							
02	19546	X	15308	-0-	-4238	-0-	723	1	14252	3	Y	280	280	0			7
							25	4	308	9							

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	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	872	1	18085	3	Y	251	251	0			3
							43	4	276	9							
10	19561	X	13796	-0-	-5765	-0-	638	1	12957	3	Y	159	160	0			2
							26	4	175	9							
11	18930	X	9240	-0-	-9690	-0-	412	1	8451	3	Y	329	326	0			5
							15	4	362	9							
12	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	327	326	0			6
01	19778	X	19464	-0-	-314	-0-	939	1	18180	3	Y	289	289	0			6
							27	4	318	9							
02	18502	X	17054	-0-	-1448	-0-	807	1	15921	3	Y	271	271	0			6
							28	4	298	9							

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	306	305	0			3
							4	4	337	9							
10	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	51	1	1046	3	Y	261	261	0			3
							2	4	287	9							
11	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	54	1	1105	3	Y	272	271	0			4
							299	9									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	270	269	0			5
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	Y	307	307	0			5
							338	9									
02	1450	N	875	-0-	-575	-0-	34	1	670	3	Y	155	155	0			5
							171	9									

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	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	219	1	4542	3	Y	1041	1041	0			1
							13	4	1145	9							
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	275	1	5617	3	Y	1098	1097	0			2
							12	4	1208	9							
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	237	1	4858	3	Y	904	904	0			2
							8	4	994	9							
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	898	898	0			2
01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	187	1	3582	3	Y	763	764	0			1
							6	4	839	9							
*02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	217	1	4281	3	Y	934	932	0			3
							9	4	1027	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	404	1	8362	3	Y	787	787	0			1
							21	4	866	9							
10	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	393	1	7999	3	Y	791	792	0			-0-
							15	4	870	9							
11	9840	X	9220	-0-	-620	-0-	383	1	7838	3	Y	895	894	0			1
							14	4	985	9							
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	890	889	0			2
*01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	371	1	7187	3	Y	825	826	0			1
							11	4	908	9							
*02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	341	1	6708	3	Y	843	842	0			2
							12	4	927	9							

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	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5001	3	Y	480	479	0			2
							12	4	528	9							
10	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	238	1	4864	3	Y	482	482	0			2
							10	4	530	9							
11	5550	X	5239	-0-	-311	-0-	219	1	4473	3	Y	491	491	0			2
							7	4	540	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	488	487	0			3
*01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	239	1	4629	3	Y	562	562	0			3
							8	4	618	9							
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	217	1	4271	3	Y	461	461	0			3
							7	4	507	9							

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	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	96	1	1988	3	Y	337	337	0			3
							4	4	371	9							
10	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	96	1	1956	3	Y	355	355	0			3
							4	4	391	9							
11	2670	X	2358	-0-	-312	-0-	89	1	1819	3	Y	405	404	0			4
							4	4	446	9							
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	402	402	0			4
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	103	1	2010	3	Y	427	427	0			4
							2	4	470	9							
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	3	Y	362	362	0			4
							2	4	398	9							

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	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	297	1	6184	3	Y	950	950	0			2
							15	4	1045	9							
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	283	1	5768	3	Y	904	905	0			1
							13	4	994	9							
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	287	1	5869	3	Y	820	820	0			1
							12	4	902	9							
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	815	815	0			1
01	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	278	1	5387	3	Y	718	719	0			-0-
							9	4	790	9							
02	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	255	1	5026	3	Y	665	665	0			-0-
							11	4	732	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	179	1	3679	3	Y	445	444	0			3
							8	4	490	9							
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	185	1	3760	3	Y	504	504	0			3
							7	4	554	9							
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	159	1	3266	3	Y	411	412	0			2
							5	4	452	9							
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	408	407	0			3
*01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	3429	3	Y	538	537	0			4
							2	4	592	9							
02	3857	X	3088	-0-	-769	-0-	122	1	2412	3	Y	501	501	0			4
							3	4	551	9							

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	11910	X	11192	-0-	-718	-0-	494	1	10257	3	Y	377	377	0			4
							26	4	415	9							
10	12307	X	11455	-0-	-852	-0-	516	1	10486	3	Y	392	392	0			4
							22	4	431	9							
11	11760	X	11108	-0-	-652	-0-	496	1	10167	3	Y	389	388	0			5
							17	4	428	9							
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	386	386	0			5
01	11098	X	10765	-0-	-333	-0-	508	1	9824	3	Y	380	380	0			5
							15	4	418	9							
02	10382	X	9901	-0-	-481	-0-	456	1	9025	3	Y	367	367	0			5
							16	4	404	9							

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	9420	X	8202	-0-	-1218	-0-	347	1	7214	3	Y	566	566	0			1
							18	4	623	9							
10	9734	X	7784	-0-	-1950	-0-	335	1	6808	3	Y	570	569	0			2
							14	4	627	9							
11	8760	X	7579	-0-	-1181	-0-	322	1	6571	3	Y	614	614	0			2
							11	4	675	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	611	610	0			3
01	7626	X	7100	-0-	-526	-0-	318	1	6147	3	Y	569	571	0			1
							9	4	626	9							
02	7134	X	6675	-0-	-459	-0-	292	1	5791	3	Y	527	528	0			-0-
							12	4	580	9							

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	27000	X	24501	-0-	-2499	-0-	1085	1	22511	3	Y	774	773	0			3
							54	4	851	9							
10	27900	X	24870	-0-	-3030	-0-	1123	1	22829	3	Y	794	795	0			2
							45	4	873	9							
11	27000	X	24068	-0-	-2932	-0-	1075	1	22020	3	Y	852	850	0			4
							36	4	937	9							
12	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	846	846	0			4
*01	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	1172	1	22688	3	Y	794	797	0			1
							33	4	873	9							
02	22707	X	11069	-0-	-11638	-0-	514	1	10143	3	Y	358	359	0			-0-
							18	4	394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	274	1	3359	3	Y	222	223	0			3
							8	4	244	9							
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	291	1	3577	3	Y	236	235	0			4
							6	4	260	9							
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	264	1	3268	3	Y	266	264	0			6
							5	4	293	9							
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	264	264	0			6
*01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	310	1	3867	3	Y	236	236	0			6
							6	4	260	9							
*02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	307	1	3744	3	Y	232	232	0			6
							5	4	255	9							

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	13290	X	13106	-0-	-184	-0-	590	1	12246	3	Y	218	218	0			-0-
							30	4	240	9							
10	13733	X	13052	-0-	-681	-0-	599	1	12171	3	Y	233	232	0			1
							26	4	256	9							
11	13290	X	12666	-0-	-624	-0-	576	1	11815	3	Y	233	233	0			1
							19	4	256	9							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	232	232	0			1
01	13547	X	12743	-0-	-804	-0-	613	1	11871	3	Y	220	219	0			2
							17	4	242	9							
02	12673	X	11753	-0-	-920	-0-	554	1	10922	3	Y	234	233	0			3
							20	4	257	9							

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	17280	X	15731	-0-	-1549	-0-	693	1	14390	3	Y	556	557	0			-0-
							36	4	612	9							
10	17856	X	16133	-0-	-1723	-0-	724	1	14729	3	Y	592	591	0			1
							29	4	651	9							
11	16950	X	15301	-0-	-1649	-0-	681	1	13928	3	Y	607	607	0			1
							24	4	668	9							
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	603	603	0			1
01	15624	X	14331	-0-	-1293	-0-	675	1	13068	3	Y	518	519	0			-0-
							18	4	570	9							
02	14616	X	12916	-0-	-1700	-0-	598	1	11783	3	Y	468	468	0			-0-
							20	4	515	9							

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	14190	X	13200	-0-	-990	-0-	592	1	12290	3	Y	262	262	0			2
							30	4	288	9							
10	14663	X	13310	-0-	-1353	-0-	610	1	12420	3	Y	231	231	0			2
							26	4	254	9							
11	13920	X	12709	-0-	-1211	-0-	577	1	11836	3	Y	252	251	0			3
							19	4	277	9							
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	250	250	0			3
01	13330	X	12527	-0-	-803	-0-	601	1	11624	3	Y	259	258	0			4
							17	4	285	9							
02	12470	X	12043	-0-	-427	-0-	567	1	11179	3	Y	252	251	0			5
							20	4	277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	434	1	5301	3	Y	356	356	0			-0-
							12	4	392	9							
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	471	1	5798	3	Y	392	391	0			1
							10	4	431	9							
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	477	1	5902	3	Y	328	327	0			2
							10	4	361	9							
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	0			2
*01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	497	1	6214	3	Y	339	339	0			2
							11	4	373	9							
*02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	482	1	5877	3	Y	325	325	0			2
							11	4	358	9							

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	19830	X	16989	-0-	-2841	-0-	748	1	15509	3	Y	631	631	0			-0-
							38	4	694	9							
10	19623	X	17302	-0-	-2321	-0-	777	1	15798	3	Y	631	631	0			-0-
							33	4	694	9							
11	18090	X	16520	-0-	-1570	-0-	736	1	15073	3	Y	623	622	0			1
							26	4	685	9							
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	619	619	0			1
*01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	758	1	14681	3	Y	615	615	0			1
							23	4	677	9							
02	15080	X	14674	-0-	-406	-0-	677	1	13346	3	Y	572	572	0			1
							22	4	629	9							

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	19110	X	18443	-0-	-667	-0-	814	1	16899	3	Y	625	626	0			2
							42	4	688	9							
10	19747	X	19038	-0-	-709	-0-	858	1	17438	3	Y	643	643	0			2
							35	4	707	9							
11	19110	X	18252	-0-	-858	-0-	809	1	16609	3	Y	734	733	0			3
							27	4	807	9							
12	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	729	728	0			4
01	18321	X	17979	-0-	-342	-0-	840	1	16253	3	Y	783	783	0			4
							25	4	861	9							
*02	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	796	1	15711	3	Y	665	664	0			5
							28	4	732	9							

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	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	398	1	8246	3	Y	312	311	0			4
							21	4	343	9							
10	9331	X	9103	-0-	-228	-0-	410	1	8328	3	Y	316	315	0			5
							17	4	348	9							
11	9030	X	8727	-0-	-303	-0-	389	1	7975	3	Y	317	315	0			7
							14	4	349	9							
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	315	315	0			7
01	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	399	1	7736	3	Y	312	311	0			8
							11	4	343	9							
02	8265	X	7524	-0-	-741	-0-	347	1	6846	3	Y	290	289	0			9
							12	4	319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	13500 X	12777	-0-	-723	-0-	559	1	11605	3	Y	531	532	0			-0-
						29	4	584	9							
10	13950 X	13014	-0-	-936	-0-	581	1	11817	3	Y	538	538	0			-0-
						24	4	592	9							
11	13020 X	12425	-0-	-595	-0-	551	1	11288	3	Y	515	514	0			1
						19	4	567	9							
12	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	511	511	0			1
01	12493 X	12428	-0-	-65	-0-	581	1	11229	3	Y	546	547	0			-0-
						17	4	601	9							
02	11687 X	10957	-0-	-730	-0-	502	1	9899	3	Y	489	488	0			1
						18	4	538	9							

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	6840 X	6553	-0-	-287	-0-	289	1	6009	3	Y	220	219	0			5
						13	4	242	9							
10	7068 X	6558	-0-	-510	-0-	294	1	6006	3	Y	224	223	0			6
						12	4	246	9							
11	6840 X	6299	-0-	-541	-0-	281	1	5760	3	Y	225	224	0			7
						10	4	248	9							
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	223	224	0			6
01	6510 X	6182	-0-	-328	-0-	290	1	5618	3	Y	242	242	0			6
						8	4	266	9							
02	6090 X	5465	-0-	-625	-0-	252	1	4957	3	Y	225	224	0			7
						8	4	248	9							

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	11550 X	10172	-0-	-1378	-0-	445	1	9238	3	Y	423	423	0			1
						24	4	465	9							
10	11935 X	9284	-0-	-2651	-0-	413	1	8413	3	Y	401	401	0			1
						17	4	441	9							
11	10980 X	8402	-0-	-2578	-0-	370	1	7586	3	Y	394	393	0			2
						13	4	433	9							
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	392	392	0			2
01	8742 X	8472	-0-	-270	-0-	396	1	7669	3	Y	360	359	0			3
						11	4	396	9							
02	8178 X	7422	-0-	-756	-0-	342	1	6749	3	Y	290	290	0			3
						12	4	319	9							

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	25560 X	23519	-0-	-2041	-0-	1045	1	21669	3	Y	683	683	0			2
						54	4	751	9							
10	26412 X	23967	-0-	-2445	-0-	1082	1	22020	3	Y	746	747	0			1
						44	4	821	9							
11	24600 X	22883	-0-	-1717	-0-	1027	1	21019	3	Y	729	728	0			2
						35	4	802	9							
12	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-					Y	724	724	0			2
01	23560 X	22626	-0-	-934	-0-	1071	1	20726	3	Y	725	726	0			1
						31	4	798	9							
*02	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	1077	1	21238	3	Y	771	770	0			2
						38	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	491	1	10171	3	Y	414	414	0			3
							24	4	455	9							
10	12121	X	11092	-0-	-1029	-0-	495	1	10074	3	Y	458	458	0			3
							19	4	504	9							
11	11730	X	10608	-0-	-1122	-0-	465	1	9528	3	Y	544	543	0			4
							17	4	598	9							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	541	541	0			4
01	11067	X	10531	-0-	-536	-0-	486	1	9437	3	Y	540	541	0			3
							14	4	594	9							
02	10353	X	9379	-0-	-974	-0-	427	1	8411	3	Y	480	480	0			3
							13	4	528	9							

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	14970	X	12368	-0-	-2602	-0-	546	1	11333	3	Y	419	419	0			1
							28	4	461	9							
10	15438	X	12683	-0-	-2755	-0-	567	1	11534	3	Y	507	506	0			2
							24	4	558	9							
11	14220	X	11915	-0-	-2305	-0-	526	1	10771	3	Y	545	543	0			4
							18	4	600	9							
12	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	541	541	0			4
01	12710	X	12028	-0-	-682	-0-	562	1	10878	3	Y	519	521	0			2
							17	4	571	9							
02	11890	X	10864	-0-	-1026	-0-	500	1	9845	3	Y	455	455	0			2
							18	4	501	9							

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	18180	X	17444	-0-	-736	-0-	769	1	15938	3	Y	632	632	0			-0-
							42	4	695	9							
10	18786	X	18239	-0-	-547	-0-	816	1	16585	3	Y	729	728	0			1
							36	4	802	9							
11	18180	X	17033	-0-	-1147	-0-	751	1	15403	3	Y	774	773	0			2
							28	4	851	9							
12	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	769	769	0			2
01	17174	X	16512	-0-	-662	-0-	769	1	14871	3	Y	770	772	0			-0-
							25	4	847	9							
02	16066	X	15282	-0-	-784	-0-	698	1	13747	3	Y	738	738	0			-0-
							25	4	812	9							

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	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	515	1	10676	3	Y	445	445	0			1
							26	4	490	9							
10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	549	1	11162	3	Y	502	502	0			1
							22	4	552	9							
11	10800	X	9981	-0-	-819	-0-	423	1	8693	3	Y	773	769	0			5
							15	4	850	9							
12	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	768	766	0			7
01	11346	X	10906	-0-	-440	-0-	502	1	9739	3	Y	591	595	0			3
							15	4	650	9							
02	10614	X	9852	-0-	-762	-0-	447	1	8837	3	Y	503	502	0			4
							15	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	17280	X	15594	-0-	-1686	-0-	689	1	14316	3	Y	503	504	0			2
							36	4	553	9							
10	17856	X	16280	-0-	-1576	-0-	735	1	14920	3	Y	541	541	0			2
							30	4	595	9							
11	17070	X	15431	-0-	-1639	-0-	684	1	14009	3	Y	649	648	0			3
							24	4	714	9							
12	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	645	645	0			3
01	15376	X	14875	-0-	-501	-0-	697	1	13476	3	Y	620	623	0			-0-
							20	4	682	9							
02	14384	X	13450	-0-	-934	-0-	618	1	12214	3	Y	542	541	0			1
							22	4	596	9							

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	9750	X	8254	-0-	-1496	-0-	357	1	7410	3	Y	426	426	0			3
							18	4	469	9							
10	10075	X	8246	-0-	-1829	-0-	366	1	7457	3	Y	372	372	0			3
							14	4	409	9							
11	9750	X	8774	-0-	-976	-0-	387	1	7936	3	Y	397	396	0			4
							14	4	437	9							
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	395	395	0			4
*01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	419	1	8097	3	Y	402	402	0			4
							11	4	442	9							
*02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	377	1	7432	3	Y	369	369	0			4
							14	4	406	9							

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	16320	X	15939	-0-	-381	-0-	701	1	14564	3	Y	580	581	0			-0-
							36	4	638	9							
10	16864	X	16140	-0-	-724	-0-	724	1	14740	3	Y	588	588	0			-0-
							29	4	647	9							
11	16320	X	15441	-0-	-879	-0-	690	1	14097	3	Y	573	573	0			-0-
							24	4	630	9							
12	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	570	570	0			-0-
01	15748	X	15118	-0-	-630	-0-	713	1	13822	3	Y	512	512	0			-0-
							20	4	563	9							
02	14732	X	13819	-0-	-913	-0-	641	1	12649	3	Y	461	460	0			1
							22	4	507	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	17430	X	16768	-0-	-662	-0-	2317	1	13727	3	Y	624	627	0			2
							38	4	686	9							
10	18011	X	17247	-0-	-764	-0-	2210	1	14280	3	Y	661	661	0			2
							30	4	727	9							
11	17430	X	16381	-0-	-1049	-0-	2082	1	13563	3	Y	647	646	0			3
							24	4	712	9							
12	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	643	643	0			3
01	16523	X	16096	-0-	-427	-0-	2309	1	12988	3	Y	708	708	0			3
							20	4	779	9							
02	15457	X	14730	-0-	-727	-0-	2103	1	11813	3	Y	721	720	0			4
							21	4	793	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	15210	X	14318	-0-	-892	-0-	1985	1	11773	3	Y	482	481	0			3
							30	4	530	9							
10	15717	X	14506	-0-	-1211	-0-	1868	1	12084	3	Y	480	481	0			2
							26	4	528	9							
11	15120	X	13753	-0-	-1367	-0-	1758	1	11444	3	Y	484	484	0			2
							19	4	532	9							
12	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	481	480	0			3
01	14012	X	13259	-0-	-753	-0-	1922	1	10805	3	Y	468	467	0			4
							17	4	515	9							
02	13108	X	12160	-0-	-948	-0-	1760	1	9885	3	Y	452	451	0			5
							18	4	497	9							

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	6810	X	5603	-0-	-1207	-0-	782	1	4623	3	Y	169	170	0			2
							12	4	186	9							
10	7037	X	5559	-0-	-1478	-0-	721	1	4669	3	Y	145	146	0			1
							9	4	160	9							
11	6600	X	5106	-0-	-1494	-0-	658	1	4281	3	Y	145	145	0			1
							7	4	160	9							
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	144	144	0			1
*01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	822	1	4616	3	Y	141	141	0			1
							8	4	155	9							
02	5191	X	4945	-0-	-246	-0-	725	1	4076	3	Y	123	123	0			1
							9	4	135	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6989	-0-	-751	-0-	305	1	6328	3	Y	309	308	0			8
							16	4	340	9							
10	7998	X	6991	-0-	-1007	-0-	311	1	6325	3	Y	311	310	0			9
							13	4	342	9							
11	7740	X	7272	-0-	-468	-0-	323	1	6612	3	Y	297	296	0			10
							10	4	327	9							
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	295	294	0			11
*01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	354	1	6844	3	Y	239	240	0			10
							11	4	263	9							
*02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	314	1	6200	3	Y	214	215	0			9
							11	4	235	9							

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	13590	X	12816	-0-	-774	-0-	562	1	11667	3	Y	507	508	0			2
							29	4	558	9							
10	14043	X	13099	-0-	-944	-0-	586	1	11911	3	Y	525	526	0			1
							24	4	578	9							
11	13590	X	12511	-0-	-1079	-0-	555	1	11365	3	Y	520	519	0			2
							19	4	572	9							
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	516	516	0			2
01	13237	X	12240	-0-	-997	-0-	575	1	11136	3	Y	465	465	0			2
							17	4	512	9							
02	12383	X	11383	-0-	-1000	-0-	527	1	10379	3	Y	417	416	0			3
							18	4	459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	14664	-0-	-726	-0-	643	1	13363	3	Y	568	568	0			1
							33	4	625	9							
10	15903	X	14998	-0-	-905	-0-	671	1	13652	3	Y	587	586	0			2
							29	4	646	9							
11	15390	X	14637	-0-	-753	-0-	649	1	13289	3	Y	615	615	0			2
							22	4	677	9							
12	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	611	611	0			2
01	14105	X	14097	-0-	-8	-0-	656	1	12717	3	Y	643	642	0			3
							17	4	707	9							
*02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	604	1	11924	3	Y	613	612	0			4
							20	4	674	9							

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	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	852	1	5045	3	Y	210	210	0			2
							12	4	231	9							
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	828	1	5346	3	Y	229	228	0			3
							11	4	252	9							
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	859	1	5589	3	Y	238	237	0			4
							10	4	262	9							
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	237	237	0			4
01	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	833	1	4683	3	Y	211	211	0			4
							8	4	232	9							
02	5771	X	4667	-0-	-1104	-0-	667	1	3739	3	Y	232	232	0			4
							6	4	255	9							

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	13350	X	13101	-0-	-249	-0-	1817	1	10765	3	Y	448	448	0			1
							26	4	493	9							
10	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1794	1	11601	3	Y	485	484	0			2
							23	4	534	9							
11	13350	X	13086	-0-	-264	-0-	1671	1	10883	3	Y	467	468	0			1
							18	4	514	9							
12	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	464	465	0			-0-
01	13206	X	12669	-0-	-537	-0-	1842	1	10348	3	Y	422	422	0			-0-
							15	4	464	9							
02	12354	X	11442	-0-	-912	-0-	1652	1	9282	3	Y	447	446	0			1
							16	4	492	9							

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	10860	X	9927	-0-	-933	-0-	443	1	9174	3	Y	261	260	0			4
							23	4	287	9							
10	11222	X	10230	-0-	-992	-0-	465	1	9448	3	Y	271	270	0			5
							19	4	298	9							
11	10800	X	9433	-0-	-1367	-0-	425	1	8712	3	Y	255	254	0			6
							15	4	281	9							
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	253	253	0			6
01	10261	X	9510	-0-	-751	-0-	451	1	8766	3	Y	255	254	0			7
							12	4	281	9							
02	9599	X	8657	-0-	-942	-0-	403	1	7960	3	Y	255	254	0			8
							13	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	194	1	4014	3	Y	559	559	0			1
							11	4	615	9							
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	193	1	3933	3	Y	557	556	0			2
							7	4	613	9							
11	4440	X	3754	-0-	-686	-0-	150	1	3082	3	Y	470	471	0			1
							5	4	517	9							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	467	468	0			-0-
01	4092	X	2824	-0-	-1268	-0-	117	1	2263	3	Y	402	402	0			-0-
							2	4	442	9							
*02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	162	1	3209	3	Y	558	556	0			2
							5	4	614	9							

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	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	1228	1	7021	3	Y	456	455	0			5
							16	4	502	9							
10	9982	X	8468	-0-	-1514	-0-	1229	1	6717	3	Y	463	462	0			6
							13	4	509	9							
11	9630	X	8497	-0-	-1133	-0-	1065	1	6900	3	Y	474	473	0			7
							11	4	521	9							
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	471	471	0			7
01	8463	X	8056	-0-	-407	-0-	1085	1	6489	3	Y	429	430	0			6
							10	4	472	9							
02	7917	X	7343	-0-	-574	-0-	995	1	5884	3	Y	415	414	0			7
							7	4	457	9							

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	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	309	1	4435	3	Y	427	427	0			5
							12	4	470	9							
10	5828	X	5197	-0-	-631	-0-	312	1	4392	3	Y	441	441	0			5
							8	4	485	9							
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	337	1	4926	3	Y	341	340	0			6
							10	4	375	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	338	340	0			4
01	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	307	1	3742	3	Y	269	270	0			3
							5	4	296	9							
02	4437	X	4066	-0-	-371	-0-	286	1	3494	3	Y	255	254	0			4
							5	4	281	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	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	372	1	5359	3	Y	594	595	0			1
							12	4	653	9							
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	415	1	5840	3	Y	653	653	0			1
							12	4	718	9							
11	6510	X	5563	-0-	-947	-0-	318	1	4691	3	Y	496	496	0			1
							8	4	546	9							
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	493	492	0			2
01	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	342	1	4159	3	Y	446	448	0			-0-
							8	4	491	9							
02	5597	X	4550	-0-	-1047	-0-	307	1	3765	3	Y	430	429	0			1
							5	4	473	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	759	1	10903	3	Y	362	361	0			6
							29	4	398	9							
10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	843	1	11915	3	Y	336	336	0			6
							25	4	370	9							
11	12030	X	11662	-0-	-368	-0-	722	1	10618	3	Y	276	276	0			6
							18	4	304	9							
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	275	274	0			7
01	11904	X	11632	-0-	-272	-0-	862	1	10527	3	Y	206	206	0			7
							16	4	227	9							
02	11136	X	9887	-0-	-1249	-0-	731	1	8941	3	Y	179	178	0			8
							18	4	197	9							

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	10320	X	9077	-0-	-1243	-0-	574	1	8248	3	Y	214	213	0			2
							20	4	235	9							
10	10664	X	8760	-0-	-1904	-0-	560	1	7950	3	Y	213	213	0			2
							16	4	234	9							
11	9930	X	8072	-0-	-1858	-0-	500	1	7341	3	Y	200	200	0			2
							11	4	220	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	199	199	0			2
01	9145	X	8395	-0-	-750	-0-	612	1	7488	3	Y	258	256	0			4
							11	4	284	9							
02	8555	X	7732	-0-	-823	-0-	562	1	6882	3	Y	251	250	0			5
							12	4	276	9							

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	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1045	1	5977	3	Y	327	328	0			4
							14	4	360	9							
10	6696	X	4855	-0-	-1841	-0-	674	1	3683	3	Y	447	446	0			5
							6	4	492	9							
11	6480	X	4418	-0-	-2062	-0-	531	1	3438	3	Y	404	405	0			4
							5	4	444	9							
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	402	402	0			4
01	7192	X	4068	-0-	-3124	-0-	520	1	3116	3	Y	391	391	0			4
							2	4	430	9							
02	6728	X	3729	-0-	-2999	-0-	478	1	2818	3	Y	389	387	0			6
							5	4	428	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	10380	X	9024	-0-	-1356	-0-	1268	1	7229	3	Y	462	461	0			4
							19	4	508	9							
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	1340	1	7334	3	Y	506	506	0			4
							15	4	557	9							
11	10200	X	8749	-0-	-1451	-0-	1103	1	7156	3	Y	434	435	0			3
							13	4	477	9							
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	431	431	0			3
01	8773	X	8386	-0-	-387	-0-	1130	1	6776	3	Y	426	426	0			3
							11	4	469	9							
02	8207	X	7684	-0-	-523	-0-	1043	1	6160	3	Y	426	426	0			3
							12	4	469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	1632	1	9315	3	Y	532	533	0			1
						25	4	585	9							
10	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	1742	1	9524	3	Y	559	559	0			1
						21	4	615	9							
11	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	1436	1	9301	3	Y	547	547	0			1
						17	4	602	9							
12	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	544	544	0			1
01	11346 X	11216	-0-	-130	-0-	1522	1	9107	3	Y	519	520	0			-0-
						16	4	571	9							
02	10614 X	10308	-0-	-306	-0-	1412	1	8343	3	Y	488	488	0			-0-
						16	4	537	9							

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	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	590	1	12272	3	Y	797	796	0			3
						30	4	877	9							
10	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	618	1	12570	3	Y	734	734	0			3
						26	4	807	9							
11	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	604	1	12369	3	Y	812	810	0			5
						21	4	893	9							
12	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	807	806	0			6
01	13454 X	13130	-0-	-324	-0-	600	1	11619	3	Y	813	813	0			6
						17	4	894	9							
02	12586 X	11407	-0-	-1179	-0-	514	1	10140	3	Y	668	668	0			6
						18	4	735	9							

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	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	Y	923	923	0			5
						35	4	1015	9							
10	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	689	1	14014	3	Y	929	931	0			3
						29	4	1022	9							
11	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	651	1	13336	3	Y	895	894	0			4
						22	4	985	9							
12	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	889	889	0			4
*01	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	685	1	13276	3	Y	915	916	0			3
						20	4	1007	9							
*02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	642	1	12681	3	Y	966	963	0			6
						22	4	1063	9							

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	14160 X	13445	-0-	-715	-0-	592	1	12274	3	Y	499	498	0			2
						30	4	549	9							
10	14632 X	13141	-0-	-1491	-0-	590	1	11986	3	Y	491	492	0			1
						25	4	540	9							
11	14160 X	12623	-0-	-1537	-0-	560	1	11470	3	Y	522	521	0			2
						19	4	574	9							
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	519	518	0			3
01	13423 X	13044	-0-	-379	-0-	610	1	11812	3	Y	550	551	0			2
						17	4	605	9							
02	12557 X	12077	-0-	-480	-0-	556	1	10981	3	Y	473	473	0			2
						20	4	520	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	134	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	T. A.		1236	-0-	1236	1236	59	1	1158	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	T. A.		158	-0-	158	1394	8	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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	9930	X	6034	-0-	-3896	-0-	267	1	5526	3	Y	208	208	0			2
							12	4	229	9							
10	8587	X	6088	-0-	-2499	-0-	274	1	5571	3	Y	211	211	0			2
							11	4	232	9							
11	8160	X	3835	-0-	-4325	-0-	166	1	3411	3	Y	230	229	0			3
							5	4	253	9							
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	229	229	0			3
*01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	336	1	6507	3	Y	275	275	0			3
							10	4	303	9							
*02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	257	1	5075	3	Y	218	218	0			3
							9	4	240	9							

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	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	940	1	10271	3	N	776	777	0			-0-
							25	4	854	9							
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	1002	1	10250	3	N	832	832	0			-0-
							20	4	915	9							
11	11790	X	11328	-0-	-462	-0-	830	1	9547	3	N	851	850	0			1
							15	4	936	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	846	845	0			2
01	11873	X	11513	-0-	-360	-0-	998	1	9761	3	N	673	675	0			-0-
							14	4	740	9							
02	11107	X	10366	-0-	-741	-0-	983	1	8695	3	N	614	613	0			1
							13	4	675	9							

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	15210	X	13553	-0-	-1657	-0-	1043	1	11390	3	N	992	993	0			4
							29	4	1091	9							
10	15717	X	13247	-0-	-2470	-0-	1082	1	11083	3	N	964	964	0			4
							22	4	1060	9							
11	15210	X	12399	-0-	-2811	-0-	907	1	10416	3	N	963	963	0			4
							17	4	1059	9							
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	957	957	0			4
*01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	1106	1	10771	3	N	938	938	0			4
							15	4	1032	9							
02	12064	X	12052	-0-	-12	-0-	1123	1	9942	3	N	882	881	0			5
							17	4	970	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	3	N	344	343	0			3
							4	4	378	9							
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	185	1	1899	3	N	340	340	0			3
							3	4	374	9							
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	151	1	1728	3	N	332	331	0			4
							3	4	365	9							
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	329	329	0			4
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	170	1	1647	3	N	261	261	0			4
							2	4	287	9							
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	127	1	1126	3	N	182	181	0			5
							2	4	200	9							

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	6000	X	5171	-0-	-829	-0-	229	1	4750	3	Y	164	163	0			7
							12	4	180	9							
10	6200	X	5081	-0-	-1119	-0-	227	1	4642	3	Y	185	184	0			8
							8	4	204	9							
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	273	1	5596	3	Y	325	323	0			10
							10	4	358	9							
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	323	323	0			10
01	5332	X	3888	-0-	-1444	-0-	179	1	3471	3	Y	213	214	0			9
							4	4	234	9							
02	5916	X	5088	-0-	-828	-0-	235	1	4633	3	Y	193	193	0			9
							8	4	212	9							

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	8640	X	8498	-0-	-142	-0-	375	1	7824	3	Y	254	255	0			2
							20	4	279	9							
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	409	1	8314	3	Y	272	272	0			2
							17	4	299	9							
11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	402	1	8234	3	Y	232	231	0			3
							15	4	255	9							
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	230	230	0			3
01	9424	X	6831	-0-	-2593	-0-	320	1	6189	3	Y	284	282	0			5
							10	4	312	9							
02	8642	X	7577	-0-	-1065	-0-	347	1	6853	3	Y	332	331	0			6
							12	4	365	9							

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	15600	X	15383	-0-	-217	-0-	1185	1	12967	3	N	1089	1089	0			2
							33	4	1198	9							
10	16120	X	15782	-0-	-338	-0-	1290	1	13204	3	N	1146	1146	0			2
							27	4	1261	9							
11	15600	X	14919	-0-	-681	-0-	1099	1	12616	3	N	1073	1072	0			3
							24	4	1180	9							
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1066	1066	0			3
01	14725	X	13533	-0-	-1192	-0-	1155	1	11270	3	N	989	991	0			1
							20	4	1088	9							
02	13775	X	12731	-0-	-1044	-0-	1186	1	10487	3	N	943	942	0			2
							21	4	1037	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	711	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	0			1
01	T. A.		134	-0-	134	134	11	1	99	3	N	22	23	0			-0-
							24	9									
02	T. A.		837	-0-	837	971	69	1	615	3	N	139	137	0			2
							153	9									

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

09	8910	X	8254	-0-	-656	-0-	350	1	7262	3	N	567	568	0			2
							18	4	624	9							
10	9207	X	8436	-0-	-771	-0-	365	1	7430	3	N	570	569	0			3
							14	4	627	9							
11	8910	X	7878	-0-	-1032	-0-	337	1	6877	3	N	594	593	0			4
							11	4	653	9							
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	590	590	0			4
*01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	366	1	7104	3	N	580	580	0			4
							11	4	638	9							
02	7511	X	7256	-0-	-255	-0-	321	1	6348	3	N	523	522	0			5
							12	4	575	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

09	11220	X	9599	-0-	-1621	-0-	398	1	8248	3	N	847	849	0			3
							21	4	932	9							
10	11718	X	10241	-0-	-1477	-0-	432	1	8789	3	N	909	910	0			2
							20	4	1000	9							
11	11310	X	9545	-0-	-1765	-0-	394	1	8093	3	N	948	945	0			5
							15	4	1043	9							
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	942	942	0			5
*01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	437	1	8454	3	N	917	917	0			5
							14	4	1009	9							
*02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	383	1	7548	3	N	799	799	0			5
							14	4	879	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

09	12210	X	11523	-0-	-687	-0-	476	1	9865	3	Y	1052	1053	0			4
							25	4	1157	9							
10	12927	X	11802	-0-	-1125	-0-	494	1	10074	3	Y	1103	1104	0			3
							21	4	1213	9							
11	12510	X	10346	-0-	-2164	-0-	422	1	8657	3	Y	1137	1135	0			5
							16	4	1251	9							
12	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	1129	1128	0			6
*01	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	502	1	9732	3	Y	1349	1349	0			6
							15	4	1484	9							
*02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	457	1	9009	3	Y	1066	1068	0			4
							18	4	1173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	11100	X	10992	-0-	-108	-0-	472	1	9804	3	Y	628	628	0			2
							25	4	691	9							
10	11997	X	10672	-0-	-1325	-0-	470	1	9549	3	Y	575	576	0			1
							20	4	633	9							
11	11610	X	9994	-0-	-1616	-0-	435	1	8912	3	Y	574	574	0			1
							16	4	631	9							
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	571	570	0			2
01	10385	X	10111	-0-	-274	-0-	463	1	8972	3	Y	601	602	0			1
							15	4	661	9							
02	9715	X	9177	-0-	-538	-0-	414	1	8152	3	Y	543	542	0			2
							14	4	597	9							

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	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	444	1	9227	3	Y	402	402	0			2
							24	4	442	9							
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	491	1	9976	3	Y	456	455	0			3
							20	4	502	9							
11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	459	1	9413	3	Y	493	493	0			3
							16	4	542	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	490	490	0			3
*01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	479	1	9285	3	Y	477	478	0			2
							15	4	525	9							
02	9280	X	8819	-0-	-461	-0-	404	1	7968	3	Y	394	395	0			1
							14	4	433	9							

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	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	473	1	9814	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	477	1	9674	3	Y	464	465	0			-0-
							20	4	510	9							
11	9780	X	9651	-0-	-129	-0-	426	1	8718	3	Y	446	445	0			1
							16	4	491	9							
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	443	442	0			2
01	10695	X	9323	-0-	-1372	-0-	433	1	8386	3	Y	448	448	0			2
							11	4	493	9							
02	10005	X	8676	-0-	-1329	-0-	395	1	7815	3	Y	411	411	0			2
							14	4	452	9							

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	7410	X	6396	-0-	-1014	-0-	245	1	5106	3	Y	939	940	0			-0-
							12	4	1033	9							
10	7099	X	5971	-0-	-1128	-0-	233	1	4740	3	Y	900	900	0			-0-
							8	4	990	9							
11	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	211	1	4319	3	Y	953	951	0			2
							7	4	1048	9							
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	947	948	0			1
01	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	171	1	3305	3	Y	788	789	0			-0-
							2	4	867	9							
*02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	256	1	5028	3	Y	883	880	0			3
							10	4	971	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	6720	X	5827	-0-	-893	-0-	241	1	4993	3	Y	528	530	0			-0-
							12	4	581	9							
10	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	242	1	4891	3	Y	546	546	0			-0-
							11	4	601	9							
11	5910	X	4393	-0-	-1517	-0-	162	1	3329	3	Y	815	812	0			3
							5	4	897	9							
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	810	809	0			4
*01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	205	1	3989	3	Y	630	633	0			1
							8	4	693	9							
*02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	238	1	4734	3	Y	634	632	0			3
							7	4	697	9							

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	4920	X	3605	-0-	-1315	-0-	135	1	2795	3	Y	609	608	0			4
							5	4	670	9							
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	148	1	3011	3	Y	675	675	0			4
							5	4	743	9							
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	3	Y	900	897	0			7
							4	4	990	9							
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	894	894	0			7
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	3835	3	Y	912	912	0			7
							6	4	1003	9							
*02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	178	1	3513	3	Y	676	678	0			5
							5	4	744	9							

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	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	315	1	6534	3	N	577	578	0			5
							16	4	635	9							
10	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	321	1	6521	3	N	581	581	0			5
							13	4	639	9							
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	341	1	6994	3	N	431	432	0			4
							12	4	474	9							
12	7564	X	6545	-0-	-1019	-0-	290	1	5774	3	N	428	428	0			4
							10	4	471	9							
*01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	323	1	6242	3	N	471	470	0			5
							10	4	518	9							
*02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	271	1	5364	3	N	410	410	0			1
							9	4	451	9							

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	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	516	1	10695	3	Y	489	488	0			2
							26	4	538	9							
10	11966	X	11918	-0-	-48	-0-	536	1	10896	3	Y	423	423	0			2
							21	4	465	9							
11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	521	1	10697	3	Y	455	456	0			1
							17	4	501	9							
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	452	452	0			1
01	12183	X	11657	-0-	-526	-0-	547	1	10557	3	Y	489	489	0			1
							15	4	538	9							
02	11397	X	11364	-0-	-33	-0-	522	1	10320	3	Y	458	458	0			1
							18	4	504	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4320	X	3089	-0-	-1231	-0-	135	1	2783	3	Y	148	147	0			4
							8	4	163	9							
10	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	144	1	2896	3	Y	152	152	0			4
							6	4	167	9							
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	134	1	2762	3	Y	188	187	0			5
							5	4	207	9							
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	187	186	0			6
*01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	3	Y	182	182	0			6
							4	4	200	9							
*02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	128	1	2533	3	Y	177	176	0			7
							4	4	195	9							

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	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	1011	1	20990	3	Y	1400	1400	0			13
							51	4	1540	9							
10	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	1043	1	21201	3	Y	1495	1494	0			14
							42	4	1645	9							
11	23130	X	22229	-0-	-901	-0-	958	1	19623	3	Y	1469	1468	0			15
							32	4	1616	9							
12	23901	X	22622	-0-	-1279	-0-	1005	1	19977	3	Y	1461	1461	0			15
							33	4	1607	9							
*01	22506	X	21739	-0-	-767	-0-	988	1	19151	3	Y	1430	1431	0			14
							27	4	1573	9							
02	21054	X	19803	-0-	-1251	-0-	884	1	17455	3	Y	1303	1303	0			5
							31	4	1433	9							

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	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	278	1	5771	3	Y	199	199	0			5
							13	4	219	9							
10	7068	X	5910	-0-	-1158	-0-	266	1	5425	3	Y	189	188	0			6
							11	4	208	9							
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	254	1	5199	3	Y	110	110	0			6
							10	4	121	9							
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	109	109	0			6
01	5890	X	4150	-0-	-1740	-0-	200	1	3863	3	Y	74	74	0			6
							6	4	81	9							
*02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	318	1	6272	3	Y	122	120	0	1	8	7
							11	4	134	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	7500	X	7318	-0-	-182	-0-	320	1	6633	3	Y	317	317	0			4
							16	4	349	9							
10	7750	X	6893	-0-	-857	-0-	306	1	6216	3	Y	325	324	0			5
							13	4	358	9							
11	7500	X	6742	-0-	-758	-0-	291	1	5949	3	Y	447	445	0			7
							10	4	492	9							
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	444	444	0			7
01	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	342	1	6621	3	Y	477	477	0			7
							10	4	525	9							
02	7076	X	5492	-0-	-1584	-0-	246	1	4849	3	Y	354	356	0			5
							8	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	16620 X	14933	-0-	-1687	-0-	664	1	13771	3	Y	420	420	0			4
						36	4	462	9							
10	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	698	1	14209	3	Y	436	435	0			5
						29	4	480	9							
11	14520 X	13205	-0-	-1315	-0-	595	1	12191	3	Y	364	364	0			5
						19	4	400	9							
12	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	361	361	0			5
01	14539 X	12439	-0-	-2100	-0-	589	1	11420	3	Y	375	375	0			5
						17	4	413	9							
02	13601 X	5173	-0-	-8428	-0-	242	1	4749	3	Y	158	160	0			3
						8	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

09	17640 X	15638	-0-	-2002	-0-	691	1	14349	3	Y	511	511	0			2
						36	4	562	9							
10	18228 X	15926	-0-	-2302	-0-	718	1	14603	3	Y	524	523	0			3
						29	4	576	9							
11	17490 X	15208	-0-	-2282	-0-	683	1	13977	3	Y	476	476	0			3
						24	4	524	9							
12	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	473	472	0			4
01	16151 X	14481	-0-	-1670	-0-	685	1	13281	3	Y	450	451	0			3
						20	4	495	9							
02	15109 X	12021	-0-	-3088	-0-	559	1	11025	3	Y	379	379	0			3
						20	4	417	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

09	21420 X	18259	-0-	-3161	-0-	804	1	16703	3	Y	645	645	0			-0-
						42	4	710	9							
10	22134 X	18161	-0-	-3973	-0-	816	1	16587	3	Y	658	657	0			1
						34	4	724	9							
11	21060 X	17112	-0-	-3948	-0-	762	1	15602	3	Y	656	656	0			1
						26	4	722	9							
12	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	652	651	0			2
01	18166 X	15579	-0-	-2587	-0-	732	1	14159	3	Y	606	607	0			1
						21	4	667	9							
02	16994 X	14029	-0-	-2965	-0-	646	1	12758	3	Y	548	546	0			3
						22	4	603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	15990	X	14777	-0-	-1213	-0-	653	1	13544	3	Y	495	496	0			1
							35	4	545	9							
10	16399	X	13229	-0-	-3170	-0-	595	1	12117	3	Y	446	446	0			1
							26	4	491	9							
11	15840	X	12134	-0-	-3706	-0-	541	1	11093	3	Y	438	438	0			1
							18	4	482	9							
12	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	435	435	0			1
01	15004	X	12346	-0-	-2658	-0-	580	1	11213	3	Y	487	487	0			1
							17	4	536	9							
02	14036	X	6954	-0-	-7082	-0-	320	1	6318	3	Y	277	278	0			-0-
							11	4	305	9							

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	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	606	1	12578	3	Y	499	497	0			4
							30	4	549	9							
10	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	616	1	12544	3	Y	462	462	0			4
							26	4	508	9							
11	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	618	1	12670	3	Y	477	478	0			3
							22	4	525	9							
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	474	474	0			3
*01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	685	1	13258	3	Y	480	481	0			2
							20	4	528	9							
*02	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	641	1	12664	3	Y	449	449	0			2
							22	4	494	9							

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	17970	X	11582	-0-	-6388	-0-	511	1	10616	3	Y	390	390	0			1
							26	4	429	9							
10	17918	X	12372	-0-	-5546	-0-	556	1	11304	3	Y	445	444	0			2
							22	4	490	9							
11	16110	X	8203	-0-	-7907	-0-	365	1	7484	3	Y	311	310	0			3
							12	4	342	9							
12	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	309	309	0			3
01	11966	X	7261	-0-	-4705	-0-	341	1	6615	3	Y	268	268	0			3
							10	4	295	9							
02	11571	X	10140	-0-	-1431	-0-	470	1	9258	3	Y	358	358	0			3
							18	4	394	9							

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	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	765	1	15907	3	Y	534	534	0			3
							39	4	587	9							
10	16740	X	15583	-0-	-1157	-0-	704	1	14318	3	Y	484	483	0			4
							29	4	532	9							
11	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	725	1	14877	3	Y	527	527	0			4
							25	4	580	9							
12	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	524	523	0			5
01	16926	X	15756	-0-	-1170	-0-	743	1	14388	3	Y	548	550	0			3
							22	4	603	9							
02	15834	X	8142	-0-	-7692	-0-	377	1	7444	3	Y	279	280	0			2
							14	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	19080	X	14667	-0-	-4413	-0-	652	1	13537	3	Y	403	404	0			-0-
							35	4	443	9							
10	18600	X	16008	-0-	-2592	-0-	727	1	14786	3	Y	424	423	0			1
							29	4	466	9							
11	17730	X	15389	-0-	-2341	-0-	685	1	14079	3	Y	546	545	0			2
							24	4	601	9							
12	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	543	543	0			2
*01	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	765	1	14795	3	Y	549	550	0			1
							23	4	604	9							
02	14703	X	7992	-0-	-6711	-0-	371	1	7304	3	Y	276	277	0			-0-
							13	4	304	9							

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	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	743	1	5249	3	Y	407	407	0			-0-
							12	4	448	9							
10	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	694	1	5099	3	Y	456	455	0			1
							11	4	502	9							
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	928	1	6052	3	Y	536	536	0			1
							12	4	590	9							
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	533	532	0			2
*01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1032	1	7372	3	Y	517	519	0			-0-
							11	4	569	9							
*02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	921	1	7130	3	Y	370	370	0			-0-
							13	4	407	9							

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	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	573	1	4043	3	Y	225	225	0			7
							11	4	248	9							
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	609	1	4469	3	Y	238	238	0			7
							9	4	262	9							
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	629	1	4106	3	Y	279	277	0			9
							6	4	307	9							
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	278	278	0			9
*01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	530	1	3785	3	Y	240	241	0			8
							6	4	264	9							
*02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	353	1	2743	3	Y	204	205	0			7
							4	4	224	9							

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	8070	X	6272	-0-	-1798	-0-	704	1	4981	3	Y	523	522	0			3
							12	4	575	9							
10	8091	X	5321	-0-	-2770	-0-	577	1	4237	3	Y	454	453	0			4
							8	4	499	9							
11	7830	X	5863	-0-	-1967	-0-	690	1	4505	3	Y	599	597	0			6
							9	4	659	9							
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	595	596	0			5
*01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	890	1	6342	3	Y	518	520	0			3
							10	4	570	9							
02	6061	X	5986	-0-	-75	-0-	643	1	4987	3	Y	316	318	0			1
							8	4	348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3630	X	1468	-0-	-2162	-0-	129	1	915	3	Y	384	384	0			8
							2	4	422	9							
10	3255	X	1670	-0-	-1585	-0-	142	1	1043	3	Y	439	439	0			8
							2	4	483	9							
11	2340	X	1727	-0-	-613	-0-	184	1	1193	3	Y	316	315	0			9
							2	4	348	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	314	314	0			9
01	1643	X	603	-0-	-1040	-0-	72	1	512	3	Y	17	20	0			6
							19	9									
*02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1744	3	Y	34	34	0			6
							2	4	37	9							

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	9360	X	9358	-0-	-2	-0-	396	1	8222	3	Y	654	655	0			1
							21	4	719	9							
10	9672	X	9443	-0-	-229	-0-	409	1	8315	3	Y	638	639	0			-0-
							17	4	702	9							
11	9360	X	8588	-0-	-772	-0-	369	1	7573	3	Y	575	575	0			-0-
							13	4	633	9							
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	572	571	0			1
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	399	1	7704	3	Y	627	628	0			-0-
							11	4	690	9							
02	8236	X	7909	-0-	-327	-0-	354	1	6973	3	Y	518	518	0			-0-
							12	4	570	9							

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	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	554	1	3910	3	Y	161	161	0			2
							10	4	177	9							
10	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	580	1	4247	3	Y	170	169	0			3
							8	4	187	9							
11	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	626	1	4089	3	Y	181	180	0			4
							6	4	199	9							
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	180	181	0			3
01	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	514	1	3669	3	Y	195	196	0			2
							6	4	215	9							
02	4727	X	4130	-0-	-597	-0-	449	1	3481	3	Y	177	176	0			3
							5	4	195	9							

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	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	1038	1	7344	3	Y	604	603	0			6
							18	4	664	9							
10	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	986	1	7227	3	Y	587	588	0			5
							15	4	646	9							
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	1021	1	6666	3	Y	565	564	0			6
							11	4	622	9							
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	1041	1	6443	3	Y	561	561	0			6
							11	4	617	9							
*01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	1012	1	7226	3	Y	566	566	0			6
							11	4	623	9							
*02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	752	1	5819	3	Y	457	457	0			2
							12	4	503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	14460	X	13270	-0-	-1190	-0-	546	1	11340	3	Y	1232	1232	0			7
							29	4	1355	9							
10	14942	X	12524	-0-	-2418	-0-	526	1	10705	3	Y	1156	1156	0			7
							21	4	1272	9							
11	14430	X	12451	-0-	-1979	-0-	521	1	10658	3	Y	1141	1139	0			9
							17	4	1255	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1134	1134	0			9
01	11594	X	11397	-0-	-197	-0-	501	1	9705	3	Y	1069	1071	0			7
							15	4	1176	9							
*02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	470	1	9298	3	Y	997	997	0			7
							18	4	1097	9							

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	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	595	1	12356	3	Y	626	627	0			2
							30	4	689	9							
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	616	1	12539	3	Y	621	622	0			1
							26	4	683	9							
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	500	1	10240	3	Y	634	633	0			2
							17	4	697	9							
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	630	629	0			3
01	13175	X	10783	-0-	-2392	-0-	498	1	9637	3	Y	575	577	0			1
							15	4	633	9							
02	12325	X	9865	-0-	-2460	-0-	448	1	8844	3	Y	505	504	0			2
							17	4	556	9							

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	12090	X	9835	-0-	-2255	-0-	436	1	9060	3	Y	286	286	0			2
							24	4	315	9							
10	12493	X	9322	-0-	-3171	-0-	423	1	8594	3	Y	261	261	0			2
							18	4	287	9							
11	11400	X	8534	-0-	-2866	-0-	383	1	7865	3	Y	247	246	0			3
							14	4	272	9							
12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	245	245	0			3
01	9331	X	7928	-0-	-1403	-0-	377	1	7301	3	Y	217	217	0			3
							11	4	239	9							
02	8729	X	7222	-0-	-1507	-0-	337	1	6669	3	Y	185	183	0			5
							12	4	204	9							

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	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	Y	461	460	0			3
							13	4	507	9							
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	298	1	6052	3	Y	424	424	0			3
							13	4	466	9							
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	285	1	5852	3	Y	461	461	0			3
							10	4	507	9							
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	458	458	0			3
01	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	287	1	5551	3	Y	389	389	0			3
							8	4	428	9							
02	6090	X	5454	-0-	-636	-0-	244	1	4826	3	Y	342	341	0			4
							8	4	376	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	9930	X	8133	-0-	-1797	-0-	423	1	7450	3	Y	221	221	0			1
							17	4	243	9							
10	9827	X	7848	-0-	-1979	-0-	414	1	7113	3	Y	281	280	0			2
							12	4	309	9							
11	9150	X	7519	-0-	-1631	-0-	394	1	6785	3	Y	301	301	0			2
							9	4	331	9							
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	300	299	0			3
*01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	487	1	7983	3	Y	295	295	0			3
							13	4	325	9							
02	7569	X	6962	-0-	-607	-0-	378	1	6283	3	Y	265	264	0			4
							9	4	292	9							

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
09	8520	X	8476	-0-	-44	-0-	432	1	7617	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	440	1	7568	3	Y	375	374	0			1
							14	4	413	9							
11	8520	X	8112	-0-	-408	-0-	422	1	7276	3	Y	366	365	0			2
							11	4	403	9							
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	364	364	0			2
*01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	484	1	7935	3	Y	390	389	0			3
							10	4	429	9							
*02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	433	1	7198	3	Y	358	358	0			3
							11	4	394	9							

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
09	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	499	1	8804	3	Y	489	490	0			4
							21	4	538	9							
10	11873	X	9755	-0-	-2118	-0-	507	1	8706	3	Y	477	476	0			5
							17	4	525	9							
11	11220	X	9342	-0-	-1878	-0-	485	1	8336	3	Y	463	464	0			4
							12	4	509	9							
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	460	461	0			3
*01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	487	1	7990	3	Y	453	453	0			3
							11	4	498	9							
02	8236	X	8134	-0-	-102	-0-	434	1	7230	3	Y	415	415	0			3
							13	4	457	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 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	11700	X	11258	-0-	-442	-0-	566	1	9949	3	Y	653	653	0			7
							25	4	718	9							
10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	611	1	10528	3	Y	695	695	0			7
							23	4	765	9							
11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	574	1	9867	3	Y	674	673	0			8
							18	4	741	9							
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	670	669	0			9
*01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	592	1	9665	3	Y	662	663	0			8
							15	4	728	9							
*02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	534	1	8883	3	Y	605	605	0			8
							18	4	666	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9627	-0-	-2463	-0-	420	1	8716	3	Y	425	425	0			-0-
							23	4	468	9							
10	11780	X	9473	-0-	-2307	-0-	421	1	8571	3	Y	421	421	0			-0-
							18	4	463	9							
11	10290	X	8973	-0-	-1317	-0-	393	1	8060	3	Y	459	459	0			-0-
							15	4	505	9							
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	456	455	0			1
*01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	440	1	8518	3	Y	451	451	0			1
							14	4	496	9							
02	8526	X	7917	-0-	-609	-0-	360	1	7093	3	Y	411	411	0			1
							12	4	452	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	12022	-0-	-1028	-0-	600	1	10564	3	Y	755	755	0			5
							27	4	831	9							
10	13516	X	11475	-0-	-2041	-0-	584	1	10054	3	Y	742	743	0			4
							21	4	816	9							
11	13080	X	10274	-0-	-2806	-0-	520	1	8947	3	Y	719	719	0			4
							16	4	791	9							
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	715	714	0			5
01	11780	X	10066	-0-	-1714	-0-	533	1	8737	3	Y	710	711	0			4
							15	4	781	9							
02	11020	X	9273	-0-	-1747	-0-	484	1	8047	3	Y	662	662	0			4
							14	4	728	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	707	1	14672	3	Y	566	567	0			-0-
							36	4	623	9							
10	14229	X	11852	-0-	-2377	-0-	528	1	10746	3	Y	506	506	0			-0-
							21	4	557	9							
11	13500	X	9489	-0-	-4011	-0-	416	1	8521	3	Y	488	488	0			-0-
							15	4	537	9							
12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	485	485	0			-0-
*01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	528	1	10231	3	Y	455	455	0			-0-
							15	4	501	9							
02	10382	X	10338	-0-	-44	-0-	474	1	9369	3	Y	434	433	0			1
							18	4	477	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 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	12660	X	10563	-0-	-2097	-0-	529	1	9328	3	Y	619	619	0			-0-
							25	4	681	9							
10	13082	X	10513	-0-	-2569	-0-	538	1	9261	3	Y	631	631	0			-0-
							20	4	694	9							
11	12390	X	9605	-0-	-2785	-0-	489	1	8429	3	Y	611	611	0			-0-
							15	4	672	9							
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	607	606	0			1
01	9796	X	8927	-0-	-869	-0-	471	1	7712	3	Y	668	668	0			1
							9	4	735	9							
02	9164	X	8047	-0-	-1117	-0-	419	1	6949	3	Y	609	609	0			1
							9	4	670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10071	-0-	-759	-0-	511	1	8988	3	Y	498	499	0			1
							24	4	548	9							
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	522	1	8989	3	Y	501	502	0			-0-
							19	4	551	9							
11	10830	X	9489	-0-	-1341	-0-	487	1	8397	3	Y	536	536	0			-0-
							15	4	590	9							
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	533	532	0			1
*01	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	582	1	9549	3	Y	602	602	0			1
							16	4	662	9							
*02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	519	1	8618	3	Y	551	551	0			1
							18	4	606	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11222	-0-	-658	-0-	496	1	10298	3	Y	366	366	0			4
							25	4	403	9							
10	12276	X	11101	-0-	-1175	-0-	500	1	10179	3	Y	365	365	0			4
							20	4	402	9							
11	11880	X	10801	-0-	-1079	-0-	484	1	9905	3	Y	359	359	0			4
							17	4	395	9							
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	357	357	0			4
01	10881	X	10329	-0-	-552	-0-	486	1	9435	3	Y	357	356	0			5
							15	4	393	9							
02	10179	X	9085	-0-	-1094	-0-	420	1	8278	3	Y	339	337	0			7
							14	4	373	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	9266	-0-	-4804	-0-	409	1	8469	3	Y	333	333	0			2
							22	4	366	9							
10	14415	X	12302	-0-	-2113	-0-	553	1	11247	3	Y	436	434	0			4
							22	4	480	9							
11	13200	X	11747	-0-	-1453	-0-	523	1	10727	3	Y	435	435	0			4
							18	4	479	9							
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	433	433	0			4
*01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	536	1	10352	3	Y	474	474	0			4
							15	4	521	9							
02	11513	X	10136	-0-	-1377	-0-	468	1	9247	3	Y	366	367	0			3
							18	4	403	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	761	1	12220	3	Y	2102	2104	0			8
							32	4	2312	9							
10	15407	X	15399	-0-	-8	-0-	776	1	12248	3	Y	2135	2134	0			9
							26	4	2349	9							
11	14910	X	14569	-0-	-341	-0-	740	1	11611	3	Y	1998	1997	0			10
							20	4	2198	9							
12	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	1986	1987	0			9
01	13144	X	12803	-0-	-341	-0-	693	1	10059	3	Y	1850	1854	0			5
							16	4	2035	9							
02	12296	X	12269	-0-	-27	-0-	648	1	9664	3	Y	1762	1759	0			8
							19	4	1938	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7459	-0-	-1031	-0-	490	1	6220	3	Y	666	666	0			6
							16	4	733	9							
10	8773	X	7425	-0-	-1348	-0-	538	1	6104	3	Y	700	700	0			6
							13	4	770	9							
11	8490	X	6902	-0-	-1588	-0-	514	1	5677	3	Y	637	636	0			7
							10	4	701	9							
12	8432	X	6642	-0-	-1790	-0-	505	1	5433	3	Y	632	632	0			7
							9	4	695	9							
*01	7130	X	6733	-0-	-397	-0-	532	1	5439	3	Y	685	685	0			7
							8	4	754	9							
02	6670	X	5653	-0-	-1017	-0-	447	1	4557	3	Y	583	583	0			-0-
							8	4	641	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16590	X	15848	-0-	-742	-0-	1021	1	12905	3	Y	1718	1718	0			16
							32	4	1890	9							
10	17143	X	16281	-0-	-862	-0-	1158	1	13143	3	Y	1775	1775	0			16
							27	4	1953	9							
11	16590	X	14979	-0-	-1611	-0-	1066	1	11781	3	Y	1921	1917	0			20
							19	4	2113	9							
12	17143	X	16228	-0-	-915	-0-	1199	1	12907	3	Y	1909	1909	0			20
							22	4	2100	9							
*01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	1240	1	12690	3	Y	1883	1885	0			18
							18	4	2071	9							
*02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	1095	1	11162	3	Y	1663	1662	0			7
							21	4	1829	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4552	-0-	-338	-0-	293	1	3696	3	Y	504	504	0			2
							9	4	554	9							
10	5053	X	4444	-0-	-609	-0-	309	1	3510	3	Y	563	563	0			2
							6	4	619	9							
11	4890	X	4275	-0-	-615	-0-	306	1	3384	3	Y	527	528	0			1
							5	4	580	9							
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	524	523	0			2
*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	342	1	3487	3	Y	486	487	0			1
							6	4	535	9							
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	395	1	4037	3	Y	354	355	0			-0-
							4	4	389	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8655	-0-	-195	-0-	531	1	6709	3	Y	1271	1272	0			1
							17	4	1398	9							
10	9145	X	9038	-0-	-107	-0-	613	1	6938	3	Y	1338	1338	0			1
							15	4	1472	9							
11	8850	X	8517	-0-	-333	-0-	591	1	6540	3	Y	1249	1249	0			1
							12	4	1374	9							
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	1241	1241	0			1
*01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	562	1	5749	3	Y	1199	1198	0			2
							9	4	1319	9							
*02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	499	1	5109	3	Y	1097	1095	0			4
							10	4	1207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10916	-0-	-814	-0-	554	1	8920	3	Y	1291	1293	0			-0-
							22	4	1420	9							
10	12121	X	11773	-0-	-348	-0-	605	1	9532	3	Y	1469	1467	0			2
							20	4	1616	9							
11	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	519	1	8132	3	Y	1252	1254	0			-0-
							13	4	1377	9							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1244	1243	0			1
01	9517	X	8624	-0-	-893	-0-	466	1	6795	3	Y	1231	1230	0			2
							9	4	1354	9							
02	8903	X	8296	-0-	-607	-0-	436	1	6503	3	Y	1225	1225	0			2
							9	4	1348	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

09	13110	X	11810	-0-	-1300	-0-	564	1	9070	3	Y	1956	1956	0			7
							24	4	2152	9							
10	13547	X	12052	-0-	-1495	-0-	584	1	9206	3	Y	2039	2040	0			6
							19	4	2243	9							
11	13110	X	11398	-0-	-1712	-0-	557	1	8728	3	Y	1906	1905	0			7
							16	4	2097	9							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	1894	1895	0			6
*01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	601	1	8721	3	Y	1752	1755	0			3
							15	4	1927	9							
*02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	533	1	7933	3	Y	1794	1791	0			6
							14	4	1973	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

09	11160	X	10945	-0-	-215	-0-	515	1	8301	3	Y	1919	1918	0			17
							18	4	2111	9							
10	11532	X	10861	-0-	-671	-0-	522	1	8261	3	Y	1876	1876	0			17
							14	4	2064	9							
11	11160	X	9849	-0-	-1311	-0-	479	1	7501	3	Y	1689	1689	0			17
							11	4	1858	9							
12	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	1678	1679	0			16
*01	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	479	1	6958	3	Y	1864	1863	0			17
							10	4	2050	9							
*02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	438	1	6524	3	Y	1713	1712	0			18
							11	4	1884	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 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 #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 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	20910	X	18500	-0-	-2410	-0-	804	1	16684	3	Y	882	883	0			2
							42	4	970	9							
10	21607	X	18761	-0-	-2846	-0-	831	1	16905	3	Y	900	899	0			3
							35	4	990	9							
11	19800	X	17551	-0-	-2249	-0-	770	1	15802	3	Y	866	865	0			4
							26	4	953	9							
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	861	861	0			4
01	17763	X	16705	-0-	-1058	-0-	776	1	15024	3	Y	802	804	0			2
							23	4	882	9							
02	16617	X	15231	-0-	-1386	-0-	693	1	13706	3	Y	735	735	0			2
							23	4	809	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	11318	-0-	-1342	-0-	498	1	10331	3	Y	421	421	0			4
							26	4	463	9							
10	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-	506	1	10301	3	Y	411	411	0			4
							20	4	452	9							
11	12270	X	9070	-0-	-3200	-0-	401	1	8215	3	Y	399	399	0			4
							15	4	439	9							
12	11997	X	10578	-0-	-1419	-0-	485	1	9640	3	Y	397	397	0			4
							16	4	437	9							
*01	11067	X	10171	-0-	-896	-0-	475	1	9200	3	Y	437	437	0			4
							15	4	481	9							
02	10353	X	9231	-0-	-1122	-0-	422	1	8352	3	Y	403	402	0			2
							14	4	443	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	350	1	7237	3	Y	855	856	0			2
							18	4	941	9							
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	366	1	7452	3	Y	917	917	0			2
							14	4	1009	9							
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	353	1	7229	3	Y	892	891	0			3
							12	4	981	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	886	886	0			3
*01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	396	1	7663	3	Y	856	857	0			2
							11	4	942	9							
*02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	361	1	7133	3	Y	813	813	0			2
							12	4	894	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25830	X	22425	-0-	-3405	-0-	950	1	19722	3	Y	1550	1554	0			4
							48	4	1705	9							
10	25823	X	23225	-0-	-2598	-0-	1008	1	20479	3	Y	1543	1543	0			4
							41	4	1697	9							
11	25590	X	21375	-0-	-4215	-0-	917	1	18795	3	Y	1484	1483	0			5
							31	4	1632	9							
12	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	1474	1474	0			5
01	20522	X	20237	-0-	-285	-0-	913	1	17687	3	Y	1465	1466	0			4
							25	4	1612	9							
02	19198	X	18112	-0-	-1086	-0-	799	1	15781	3	Y	1367	1367	0			4
							28	4	1504	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	1162	1	24117	3	Y	2304	2305	0			13
							60	4	2534	9							
10	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	1185	1	24103	3	Y	2352	2352	0			13
							47	4	2587	9							
11	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1104	1	22631	3	Y	2293	2291	0			15
							36	4	2522	9							
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	2278	2279	0			14
01	25978	X	25286	-0-	-692	-0-	1120	1	21682	3	Y	2229	2232	0			11
							32	4	2452	9							
02	24302	X	22823	-0-	-1479	-0-	991	1	19580	3	Y	2017	2017	0			11
							33	4	2219	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	629	1	13043	3	Y	1944	1945	0			5
							32	4	2138	9							
10	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	648	1	13156	3	Y	1805	1807	0			3
							26	4	1986	9							
11	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	596	1	12216	3	Y	1771	1769	0			5
							19	4	1948	9							
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	1760	1761	0			4
01	14105	X	13262	-0-	-843	-0-	566	1	10933	3	Y	1587	1589	0			2
							17	4	1746	9							
02	13195	X	12457	-0-	-738	-0-	522	1	10298	3	Y	1472	1471	0			3
							18	4	1619	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26940	X	23689	-0-	-3251	-0-	1008	1	20922	3	Y	1553	1553	0			5
							51	4	1708	9							
10	26629	X	23540	-0-	-3089	-0-	1019	1	20696	3	Y	1621	1621	0			5
							42	4	1783	9							
11	24750	X	22330	-0-	-2420	-0-	955	1	19580	3	Y	1603	1600	0			8
							32	4	1763	9							
12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1593	1593	0			8
01	22568	X	20984	-0-	-1584	-0-	952	1	18390	3	Y	1468	1470	0			6
							27	4	1615	9							
02	21112	X	19400	-0-	-1712	-0-	857	1	16921	3	Y	1447	1446	0			7
							30	4	1592	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	878	1	18228	3	Y	2944	2948	0			18
							45	4	3238	9							
10	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	895	1	18221	3	Y	2884	2885	0			17
							37	4	3172	9							
11	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	903	1	18495	3	Y	2898	2895	0			20
							31	4	3188	9							
12	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	2879	2879	0			20
*01	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	886	1	17148	3	Y	2764	2768	0			16
							25	4	3040	9							
*02	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	754	1	14885	3	Y	2715	2711	0			20
							26	4	2987	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	582	1	12062	3	Y	1412	1413	0			2
							30	4	1553	9							
10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	624	1	12682	3	Y	1518	1518	0			2
							26	4	1670	9							
11	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	650	1	13317	3	Y	1813	1809	0			6
							22	4	1994	9							
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1802	1803	0			5
*01	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	662	1	12806	3	Y	1729	1732	0			2
							18	4	1902	9							
*02	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	541	1	10679	3	Y	1482	1482	0			2
							19	4	1630	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23202	-0-	-4098	-0-	916	1	19014	3	Y	2931	2931	0			27
							48	4	3224	9							
10	28055	X	23059	-0-	-4996	-0-	936	1	19040	3	Y	2767	2769	0			25
							39	4	3044	9							
11	25650	X	21725	-0-	-3925	-0-	874	1	17923	3	Y	2634	2632	0			27
							31	4	2897	9							
12	25203	X	21432	-0-	-3771	-0-	887	1	17636	3	Y	2617	2617	0			27
							30	4	2879	9							
*01	20367	X	20221	-0-	-146	-0-	859	1	16630	3	Y	2461	2464	0			24
							25	4	2707	9							
02	19053	X	18482	-0-	-571	-0-	764	1	15061	3	Y	2392	2389	0			13
							26	4	2631	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	749	1	15566	3	Y	2184	2183	0			9
							38	4	2402	9							
10	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	697	1	14150	3	Y	1709	1713	0			5
							29	4	1880	9							
11	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	638	1	13064	3	Y	2037	2031	0			11
							22	4	2241	9							
12	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	2024	2026	0			9
01	16740	X	15173	-0-	-1567	-0-	638	1	12311	3	Y	2006	2007	0			8
							17	4	2207	9							
02	15660	X	13402	-0-	-2258	-0-	556	1	10983	3	Y	1675	1675	0			8
							20	4	1843	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	584	1	12128	3	Y	1446	1446	0			6
							30	4	1591	9							
10	14539	X	14194	-0-	-345	-0-	591	1	11997	3	Y	1437	1437	0			6
							25	4	1581	9							
11	14070	X	12198	-0-	-1872	-0-	505	1	10355	3	Y	1201	1202	0			5
							17	4	1321	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1194	1193	0			6
01	13392	X	10975	-0-	-2417	-0-	473	1	9161	3	Y	1205	1206	0			5
							15	4	1326	9							
02	12528	X	10655	-0-	-1873	-0-	453	1	8944	3	Y	1129	1128	0			6
							16	4	1242	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 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	20760	X	17052	-0-	-3708	-0-	695	1	14404	3	N	1743	1743	0			12
							36	4	1917	9							
10	21452	X	16391	-0-	-5061	-0-	678	1	13792	3	N	1720	1720	0			12
							29	4	1892	9							
11	19920	X	14113	-0-	-5807	-0-	585	1	11985	3	N	1385	1387	0			10
							19	4	1524	9							
12	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	1376	1376	0			10
01	15593	X	14288	-0-	-1305	-0-	622	1	12013	3	N	1487	1487	0			10
							17	4	1636	9							
02	14587	X	12975	-0-	-1612	-0-	554	1	10926	3	N	1341	1340	0			11
							20	4	1475	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 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	24270	X	17166	-0-	-7104	-0-	717	1	14894	3	Y	1380	1382	0			9
							37	4	1518	9							
10	24459	X	17267	-0-	-7192	-0-	737	1	14991	3	Y	1372	1373	0			8
							30	4	1509	9							
11	21240	X	16012	-0-	-5228	-0-	681	1	13937	3	Y	1245	1247	0			6
							24	4	1370	9							
12	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	1238	1237	0			7
01	15965	X	14382	-0-	-1583	-0-	639	1	12404	3	Y	1202	1202	0			7
							17	4	1322	9							
02	14935	X	12325	-0-	-2610	-0-	538	1	10625	3	Y	1039	1038	0			8
							19	4	1143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	436	1	9043	3	Y	671	672	0			-0-
						24	4	738	9							
10	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	390	1	7953	3	Y	614	614	0			-0-
						14	4	675	9							
11	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	402	1	8221	3	Y	508	508	0			-0-
						15	4	559	9							
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	505	505	0			-0-
01	10261 X	9868	-0-	-393	-0-	455	1	8803	3	Y	541	541	0			-0-
						15	4	595	9							
02	9599 X	8894	-0-	-705	-0-	398	1	7856	3	Y	569	568	0			1
						14	4	626	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	1138	1	23632	3	Y	1706	1707	0			5
						60	4	1877	9							
10	27125 X	26350	-0-	-775	-0-	1150	1	23400	3	Y	1594	1595	0			4
						47	4	1753	9							
11	26250 X	24538	-0-	-1712	-0-	1051	1	21553	3	Y	1726	1722	0			8
						35	4	1899	9							
12	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	1715	1716	0			7
01	25358 X	24198	-0-	-1160	-0-	1096	1	21197	3	Y	1703	1706	0			4
						32	4	1873	9							
02	23722 X	21647	-0-	-2075	-0-	966	1	19062	3	Y	1442	1442	0			4
						33	4	1586	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	19265	-0-	19265	62858	819	1	17011	3	Y	1266	1266	0			2
						42	4	1393	9							
10	81784 X	18926	-0-	-62858	-0-	826	1	16798	3	Y	1152	1153	0			1
						35	4	1267	9							
11	22710 X	17403	-0-	-5307	-0-	745	1	15266	3	Y	1242	1241	0			2
						26	4	1366	9							
12	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	1234	1234	0			2
01	18290 X	17911	-0-	-379	-0-	819	1	15839	3	Y	1116	1117	0			1
						25	4	1228	9							
02	17110 X	15675	-0-	-1435	-0-	705	1	13913	3	Y	940	940	0			1
						23	4	1034	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17482	-0-	-3908	-0-	749	1	15548	3	Y	1043	1044	0			9
						38	4	1147	9							
10	22103 X	17360	-0-	-4743	-0-	762	1	15493	3	Y	976	978	0			7
						31	4	1074	9							
11	20940 X	16039	-0-	-4901	-0-	700	1	14377	3	Y	853	853	0			7
						24	4	938	9							
12	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	848	847	0			8
01	16709 X	15226	-0-	-1483	-0-	703	1	13609	3	Y	813	814	0			7
						20	4	894	9							
02	15631 X	13777	-0-	-1854	-0-	616	1	12164	3	Y	887	885	0			9
						21	4	976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 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	28590	X	20073	-0-	-8517	-0-	842	1	17458	3	Y	1574	1572	0			7
							42	4	1731	9							
10	29078	X	19697	-0-	-9381	-0-	837	1	17058	3	Y	1606	1606	0			7
							35	4	1767	9							
11	25980	X	17935	-0-	-8045	-0-	762	1	15598	3	Y	1408	1408	0			7
							26	4	1549	9							
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	1399	1399	0			7
*01	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	855	1	16528	3	Y	1375	1376	0			6
							25	4	1513	9							
02	17516	X	16603	-0-	-913	-0-	737	1	14552	3	Y	1172	1173	0			5
							25	4	1289	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	1236	1	25645	3	Y	1928	1929	0			10
							64	4	2121	9							
10	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	1251	1	25434	3	Y	1846	1847	0			9
							50	4	2031	9							
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	1146	1	23495	3	Y	1892	1890	0			11
							42	4	2081	9							
12	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	1880	1881	0			10
01	27652	X	24564	-0-	-3088	-0-	1106	1	21429	3	Y	1815	1818	0			7
							32	4	1997	9							
02	25868	X	21994	-0-	-3874	-0-	979	1	19331	3	Y	1501	1501	0			7
							33	4	1651	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 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	30360	X	28078	-0-	-2282	-0-	1196	1	24821	3	Y	1817	1817	0			17
							62	4	1999	9							
10	31372	X	27379	-0-	-3993	-0-	1186	1	24133	3	Y	1830	1830	0			17
							47	4	2013	9							
11	30360	X	25154	-0-	-5206	-0-	1071	1	21944	3	Y	1913	1910	0			20
							35	4	2104	9							
12	31372	X	25416	-0-	-5956	-0-	1115	1	22173	3	Y	1900	1900	0			20
							38	4	2090	9							
*01	26505	X	25388	-0-	-1117	-0-	1152	1	22289	3	Y	1740	1743	0			17
							33	4	1914	9							
02	24795	X	22294	-0-	-2501	-0-	1003	1	19807	3	Y	1318	1320	0			6
							34	4	1450	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20997	-0-	-363	-0-	885	1	18349	3	N	1561	1561	0			9
							46	4	1717	9							
10	22072	X	19082	-0-	-2990	-0-	820	1	16669	3	N	1417	1418	0			8
							34	4	1559	9							
11	21360	X	17808	-0-	-3552	-0-	759	1	15551	3	N	1338	1338	0			8
							26	4	1472	9							
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	1329	1330	0			7
01	19623	X	15262	-0-	-4361	-0-	680	1	13159	3	N	1277	1280	0			4
							18	4	1405	9							
02	18357	X	13570	-0-	-4787	-0-	592	1	11672	3	N	1169	1169	0			4
							20	4	1286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	12023	-0-	-4147	-0-	506	1	10475	3	Y	924	925	0			7
							26	4	1016	9							
10	16647	X	10702	-0-	-5945	-0-	457	1	9297	3	Y	844	845	0			6
							20	4	928	9							
11	14970	X	11400	-0-	-3570	-0-	482	1	9865	3	Y	942	940	0			8
							17	4	1036	9							
12	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	936	936	0			8
*01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	527	1	10186	3	Y	937	938	0			7
							15	4	1031	9							
*02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	470	1	9277	3	Y	866	866	0			7
							18	4	953	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	10483	-0-	-2177	-0-	440	1	9137	3	Y	802	801	0			1
							24	4	882	9							
10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	538	1	10926	3	Y	858	859	0			-0-
							22	4	944	9							
11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	558	1	11451	3	Y	779	778	0			1
							19	4	857	9							
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	774	774	0			1
01	10230	X	9491	-0-	-739	-0-	418	1	8083	3	Y	890	889	0			2
							11	4	979	9							
02	9570	X	3980	-0-	-5590	-0-	158	1	3124	3	Y	630	630	0			2
							5	4	693	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	481	1	9956	3	Y	1176	1175	0			9
							25	4	1294	9							
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	542	1	11011	3	Y	1307	1306	0			10
							22	4	1438	9							
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	530	1	10867	3	Y	1099	1099	0			10
							18	4	1209	9							
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	1092	1091	0			11
01	11842	X	9843	-0-	-1999	-0-	440	1	8504	3	Y	804	808	0			7
							15	4	884	9							
02	11078	X	8295	-0-	-2783	-0-	357	1	7049	3	Y	797	797	0			7
							12	4	877	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	924	1	19165	3	Y	2356	2357	0			16
							48	4	2592	9							
10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	924	1	18784	3	Y	2346	2346	0			16
							39	4	2581	9							
11	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	831	1	17029	3	Y	2226	2225	0			17
							28	4	2449	9							
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	2212	2214	0			15
01	20522	X	18961	-0-	-1561	-0-	817	1	15832	3	Y	2079	2084	0			10
							25	4	2287	9							
02	19198	X	16736	-0-	-2462	-0-	707	1	13963	3	Y	1857	1857	0			10
							23	4	2043	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19680	X	17230	-0-	-2450	-0-	701	1	14558	3	Y	1759	1759	0			13
							36	4	1935	9							
10	20336	X	17334	-0-	-3002	-0-	719	1	14614	3	Y	1793	1794	0			12
							29	4	1972	9							
11	19680	X	15318	-0-	-4362	-0-	625	1	12814	3	Y	1688	1688	0			12
							22	4	1857	9							
12	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	1677	1679	0			10
*01	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	689	1	13320	3	Y	1714	1715	0			9
							20	4	1885	9							
*02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	807	1	15926	3	Y	1973	1968	0			14
							28	4	2170	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	1022	1	21241	3	Y	3092	3096	0			18
							52	4	3401	9							
10	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	1086	1	22091	3	Y	3230	3230	0			18
							44	4	3553	9							
11	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	980	1	20068	3	Y	3106	3104	0			20
							33	4	3417	9							
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	3086	3087	0			19
*01	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1016	1	19662	3	Y	3245	3247	0			17
							27	4	3570	9							
*02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	851	1	16806	3	Y	2799	2799	0			17
							29	4	3079	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 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	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	390	1	8092	3	Y	1550	1551	0			12
							21	4	1705	9							
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	365	1	7389	3	Y	1539	1539	0			12
							14	4	1693	9							
11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	308	1	6324	3	Y	1497	1496	0			13
							10	4	1647	9							
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	1488	1488	0			13
01	8494	X	7469	-0-	-1025	-0-	290	1	5625	3	Y	1405	1407	0			11
							8	4	1546	9							
02	7946	X	6733	-0-	-1213	-0-	250	1	4946	3	Y	1390	1389	0			12
							8	4	1529	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	536	1	11146	3	Y	1161	1159	0			9
							28	4	1277	9							
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	416	1	8460	3	Y	1149	1149	0			9
							17	4	1264	9							
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	337	1	6877	3	Y	971	971	0			9
							11	4	1068	9							
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	965	964	0			10
01	11408	X	8197	-0-	-3211	-0-	353	1	6812	3	Y	928	930	0			8
							11	4	1021	9							
02	10672	X	7523	-0-	-3149	-0-	321	1	6342	3	Y	771	773	0			6
							12	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	384	1	7966	3	Y	1367	1369	0			6
							20	4	1504	9							
10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	583	1	11869	3	Y	1633	1633	0			6
							24	4	1796	9							
11	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	527	1	10801	3	Y	1264	1267	0			3
							18	4	1390	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1256	1256	0			3
*01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	439	1	8494	3	Y	1202	1203	0			2
							15	4	1322	9							
*02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	391	1	7700	3	Y	970	970	0			2
							14	4	1067	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	12805	-0-	-155	-0-	481	1	10003	3	Y	2087	2088	0			16
							25	4	2296	9							
10	13392	X	12113	-0-	-1279	-0-	466	1	9495	3	Y	1938	1941	0			13
							20	4	2132	9							
11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	550	1	11255	3	Y	1913	1912	0			14
							19	4	2104	9							
12	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	1901	1903	0			12
*01	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	582	1	11244	3	Y	1901	1902	0			11
							17	4	2091	9							
*02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	508	1	10040	3	Y	1718	1717	0			12
							18	4	1890	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	423	1	8770	3	Y	1143	1144	0			1
							24	4	1257	9							
10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	460	1	9347	3	Y	1210	1209	0			2
							20	4	1331	9							
11	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	475	1	9725	3	Y	1137	1137	0			2
							17	4	1251	9							
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1130	1130	0			2
*01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	409	1	7903	3	Y	973	975	0			-0-
							11	4	1070	9							
02	8700	X	8642	-0-	-58	-0-	363	1	7166	3	Y	1001	1000	0			1
							12	4	1101	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	524	1	10890	3	Y	2191	2194	0			10
							27	4	2410	9							
10	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	510	1	10389	3	Y	2094	2096	0			8
							21	4	2303	9							
11	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	498	1	10198	3	Y	1916	1916	0			8
							17	4	2108	9							
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	1904	1906	0			6
*01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	514	1	9946	3	Y	1811	1814	0			3
							15	4	1992	9							
*02	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	569	1	11225	3	Y	1686	1685	0			4
							20	4	1855	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44550	X	30194	-0-	-14356	-0-	1274	1	26453	3	Y	2183	2184	0			9
							66	4	2401	9							
10	43090	X	29842	-0-	-13248	-0-	1284	1	26107	3	Y	2181	2181	0			9
							52	4	2399	9							
11	37920	X	26887	-0-	-11033	-0-	1156	1	23679	3	Y	1827	1827	0			9
							42	4	2010	9							
12	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	1816	1818	0			7
01	28334	X	25211	-0-	-3123	-0-	1148	1	22220	3	Y	1645	1648	0			4
							33	4	1810	9							
02	26506	X	22518	-0-	-3988	-0-	1006	1	19861	3	Y	1469	1468	0			5
							35	4	1616	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32760	X	21430	-0-	-11330	-0-	910	1	18892	3	Y	1437	1437	0			11
							47	4	1581	9							
10	30938	X	20931	-0-	-10007	-0-	906	1	18418	3	Y	1426	1427	0			10
							38	4	1569	9							
11	26400	X	20170	-0-	-6230	-0-	874	1	17883	3	Y	1256	1256	0			10
							31	4	1382	9							
12	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	1248	1247	0			11
01	20243	X	18473	-0-	-1770	-0-	842	1	16308	3	Y	1180	1181	0			10
							25	4	1298	9							
02	18937	X	16180	-0-	-2757	-0-	723	1	14274	3	Y	1054	1053	0			11
							24	4	1159	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	1466	1	30448	3	Y	4250	4252	0			39
							76	4	4675	9							
10	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	1473	1	29952	3	Y	4187	4188	0			38
							60	4	4606	9							
11	33424	X	33424	-0-	-0-	-0-	1354	1	27743	3	Y	3892	3890	0			40
							46	4	4281	9							
12	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	1359	1	27017	3	Y	3796	3796	0			40
							45	4	4176	9							
*01	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	1326	1	25664	3	Y	3615	3620	0			35
							37	4	3977	9							
02	28246	X	NO RPT	-0-	-28246	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38790	X	30698	-0-	-8092	-0-	1188	1	24650	3	Y	4363	4366	0			40
							61	4	4799	9							
10	40083	X	30168	-0-	-9915	-0-	1191	1	24230	3	Y	4271	4272	0			39
							49	4	4698	9							
11	36780	X	27435	-0-	-9345	-0-	1082	1	22149	3	Y	3788	3787	0			40
							37	4	4167	9							
12	35588	X	26744	-0-	-8844	-0-	1080	1	21463	3	Y	3787	3787	0			40
							35	4	4166	9							
01	DLQ	G-10	25498	-0-	25498	25498	1050	1	20314	3	Y	3731	3735	0			36
							30	4	4104	9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25498					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38173	X	38173	-0-	-0-	-0-	1490	1	30928	3	Y	5162	5164	0			47
							77	4	5678	9							
10	37754	X	37754	-0-	-0-	-0-	1501	1	30516	3	Y	5160	5160	0			47
							61	4	5676	9							
11	36450	X	34807	-0-	-1643	-0-	1374	1	28148	3	Y	4761	4759	0			49
							48	4	5237	9							
12	37665	X	34188	-0-	-3477	-0-	1386	1	27552	3	Y	4731	4731	0			49
							46	4	5204	9							
*01	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	1346	1	26052	3	Y	4555	4560	0			44
							38	4	5011	9							
02	28884	X	NO RPT	-0-	-28884	-0-					Y	NO RPT					44

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23940	X	11531	-0-	-12409	-0-	484	1	10055	3	Y	879	880	0			8
							25	4	967	9							
10	16740	X	11744	-0-	-4996	-0-	504	1	10250	3	Y	881	881	0			8
							21	4	969	9							
11	14670	X	10624	-0-	-4046	-0-	454	1	9271	3	Y	803	803	0			8
							16	4	883	9							
12	13392	X	9938	-0-	-3454	-0-	433	1	8612	3	Y	798	798	0			8
							15	4	878	9							
01	10137	X	9013	-0-	-1124	-0-	402	1	7785	3	Y	740	741	0			7
							12	4	814	9							
02	9483	X	NO RPT	-0-	-9483	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 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	35490	X	20669	-0-	-14821	-0-	871	1	18068	3	Y	1532	1533	0			14
							45	4	1685	9							
10	32829	X	19740	-0-	-13089	-0-	848	1	17251	3	Y	1461	1462	0			13
							34	4	1607	9							
11	27660	X	17795	-0-	-9865	-0-	759	1	15574	3	Y	1305	1305	0			13
							26	4	1436	9							
12	25296	X	17243	-0-	-8053	-0-	756	1	15033	3	Y	1298	1297	0			14
							26	4	1428	9							
01	16926	X	15503	-0-	-1423	-0-	701	1	13565	3	Y	1106	1109	0			11
							20	4	1217	9							
02	15834	X	NO RPT	-0-	-15834	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39870	X	33456	-0-	-6414	-0-	1303	1	27050	3	Y	4578	4581	0			42
							67	4	5036	9							
10	41199	X	33059	-0-	-8140	-0-	1312	1	26687	3	Y	4552	4552	0			42
							53	4	5007	9							
11	39870	X	30109	-0-	-9761	-0-	1190	1	24395	3	Y	4074	4074	0			42
							43	4	4481	9							
12	39153	X	29448	-0-	-9705	-0-	1195	1	23760	3	Y	4048	4048	0			42
							40	4	4453	9							
*01	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	1164	1	22536	3	Y	4055	4054	0	4	8	39
							33	4	4461	9							
02	25114	X	NO RPT	-0-	-25114	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28350	X	26094	-0-	-2256	-0-	1067	1	22160	3	Y	2556	2558	0			23
							55	4	2812	9							
10	29295	X	25191	-0-	-4104	-0-	1050	1	21356	3	Y	2493	2493	0			23
							43	4	2742	9							
11	28350	X	22677	-0-	-5673	-0-	938	1	19213	3	Y	2268	2268	0			23
							31	4	2495	9							
12	29295	X	21975	-0-	-7320	-0-	932	1	18533	3	Y	2254	2253	0			24
							31	4	2479	9							
*01	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	896	1	17346	3	Y	2210	2212	0			22
							25	4	2431	9							
02	19894	X	NO RPT	-0-	-19894	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24482	-0-	-15928	-0-	1052	1	21835	3	Y	1401	1402	0			13
							54	4	1541	9							
10	37851	X	23862	-0-	-13989	-0-	1044	1	21238	3	Y	1398	1398	0			13
							42	4	1538	9							
11	32400	X	21499	-0-	-10901	-0-	935	1	19176	3	Y	1234	1234	0			13
							31	4	1357	9							
12	30659	X	20496	-0-	-10163	-0-	916	1	18200	3	Y	1227	1227	0			13
							30	4	1350	9							
*01	21917	X	19252	-0-	-2665	-0-	885	1	17117	3	Y	1114	1116	0			11
							25	4	1225	9							
02	20503	X	NO RPT	-0-	-20503	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38400	X	24971	-0-	-13429	-0-	1052	1	21827	3	Y	1853	1854	0			17
							54	4	2038	9							
10	36549	X	24349	-0-	-12200	-0-	1044	1	21241	3	Y	1837	1837	0			17
							43	4	2021	9							
11	31830	X	21979	-0-	-9851	-0-	935	1	19185	3	Y	1662	1662	0			17
							31	4	1828	9							
12	29388	X	21334	-0-	-8054	-0-	933	1	18552	3	Y	1652	1652	0			17
							32	4	1817	9							
*01	21235	X	20613	-0-	-622	-0-	928	1	17951	3	Y	1553	1555	0			15
							26	4	1708	9							
02	19865	X	NO RPT	-0-	-19865	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50430	X	33505	-0-	-16925	-0-	1376	1	28567	3	Y	3174	3176	0			29
							71	4	3491	9							
10	48763	X	33089	-0-	-15674	-0-	1386	1	28181	3	Y	3151	3151	0			29
							56	4	3466	9							
11	42690	X	30420	-0-	-12270	-0-	1266	1	25935	3	Y	2887	2886	0			30
							43	4	3176	9							
12	40579	X	29674	-0-	-10905	-0-	1268	1	25207	3	Y	2869	2869	0			30
							43	4	3156	9							
*01	28613	X	28379	-0-	-234	-0-	1243	1	24078	3	Y	2747	2750	0			27
							36	4	3022	9							
02	26767	X	NO RPT	-0-	-26767	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	1377	1	28592	3	Y	3433	3434	0			32
							73	4	3776	9							
10	34565	X	33017	-0-	-1548	-0-	1375	1	27961	3	Y	3295	3297	0			30
							56	4	3625	9							
11	33450	X	30133	-0-	-3317	-0-	1250	1	25602	3	Y	2944	2944	0			30
							43	4	3238	9							
12	34565	X	29294	-0-	-5271	-0-	1247	1	24785	3	Y	2927	2926	0			31
							42	4	3220	9							
01	28148	X	27833	-0-	-315	-0-	1211	1	23446	3	Y	2855	2858	0			28
							35	4	3141	9							
02	26332	X	NO RPT	-0-	-26332	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61740	X	19361	-0-	-42379	-0-	832	1	17282	3	Y	1095	1095	0			10
							42	4	1205	9							
10	26970	X	19357	-0-	-7613	-0-	845	1	17195	3	Y	1166	1165	0			11
							34	4	1283	9							
11	23460	X	17496	-0-	-5964	-0-	762	1	15588	3	Y	1018	1019	0			10
							26	4	1120	9							
12	22072	X	17038	-0-	-5034	-0-	761	1	15137	3	Y	1013	1012	0			11
							26	4	1114	9							
*01	17298	X	16181	-0-	-1117	-0-	741	1	14354	3	Y	967	969	0			9
							22	4	1064	9							
02	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 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	97590	X	26270	-0-	-71320	-0-	1097	1	22765	3	Y	2140	2141	0			20
							54	4	2354	9							
10	39339	X	25438	-0-	-13901	-0-	1081	1	21979	3	Y	2123	2124	0			19
							43	4	2335	9							
11	33960	X	23057	-0-	-10903	-0-	972	1	19946	3	Y	1915	1914	0			20
							32	4	2107	9							
12	31961	X	22195	-0-	-9766	-0-	961	1	19110	3	Y	1902	1902	0			20
							32	4	2092	9							
*01	21979	X	20983	-0-	-996	-0-	932	1	18048	3	Y	1796	1799	0			17
							27	4	1976	9							
02	20561	X	NO RPT	-0-	-20561	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88290	X	30061	-0-	-58229	-0-	1221	1	25346	3	Y	3118	3119	0			29
							64	4	3430	9							
10	91233	X	29913	-0-	-61320	-0-	1240	1	25200	3	Y	3112	3113	0			28
							50	4	3423	9							
11	36840	X	27171	-0-	-9669	-0-	1112	1	22812	3	Y	2917	2915	0			30
							38	4	3209	9							
12	35371	X	26355	-0-	-9016	-0-	1108	1	22022	3	Y	2898	2898	0			30
							37	4	3188	9							
*01	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	1090	1	21102	3	Y	2833	2835	0			28
							31	4	3116	9							
02	23548	X	NO RPT	-0-	-23548	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82350	X	24137	-0-	-58213	-0-	1004	1	20850	3	Y	2029	2030	0			19
							51	4	2232	9							
10	85095	X	23495	-0-	-61600	-0-	992	1	20175	3	Y	2079	2079	0			19
							41	4	2287	9							
11	30240	X	20932	-0-	-9308	-0-	883	1	18108	3	Y	1736	1737	0			18
							31	4	1910	9							
12	29171	X	20257	-0-	-8914	-0-	878	1	17452	3	Y	1725	1725	0			18
							29	4	1898	9							
01	20057	X	19018	-0-	-1039	-0-	845	1	16350	3	Y	1635	1637	0			16
							24	4	1799	9							
02	18763	X	NO RPT	-0-	-18763	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 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	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 #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

09	74640	X	24600	-0-	-50040	-0-	1017	1	21103	3	Y	2207	2209	0			20
							52	4	2428	9							
10	77128	X	25034	-0-	-52094	-0-	1056	1	21481	3	Y	2231	2231	0			20
							43	4	2454	9							
11	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	975	1	19951	3	Y	1851	1852	0			19
							32	4	2036	9							
12	29698	X	22261	-0-	-7437	-0-	968	1	19238	3	Y	1839	1839	0			19
							32	4	2023	9							
01	21762	X	20810	-0-	-952	-0-	927	1	17945	3	Y	1738	1740	0			17
							26	4	1912	9							
02	20358	X	NO RPT	-0-	-20358	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

09	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	589	1	12226	3	Y	3344	3345	0			31
							30	4	3678	9							
10	15934	X	15700	-0-	-234	-0-	565	1	11492	3	Y	3290	3291	0			30
							24	4	3619	9							
11	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	508	1	10417	3	Y	2928	2928	0			30
							17	4	3221	9							
12	15934	X	13838	-0-	-2096	-0-	509	1	10112	3	Y	2909	2909	0			30
							17	4	3200	9							
*01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	491	1	9487	3	Y	2730	2733	0			27
							15	4	3003	9							
02	10904	X	NO RPT	-0-	-10904	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 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	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	643	1	13349	3	Y	3440	3441	0			32
						33	4	3784	9							
10	18042 X	16740	-0-	-1302	-0-	610	1	12422	3	Y	3347	3348	0			31
						26	4	3682	9							
11	17460 X	14361	-0-	-3099	-0-	512	1	10477	3	Y	3050	3050	0			31
						17	4	3355	9							
12	18042 X	15301	-0-	-2741	-0-	572	1	11374	3	Y	3032	3031	0			32
						20	4	3335	9							
*01	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	597	1	11552	3	Y	2794	2799	0			27
						17	4	3073	9							
02	11716 X	NO RPT	-0-	-11716	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	656	1	13606	3	Y	3929	3929	0			36
						35	4	4322	9							
10	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	637	1	12953	3	Y	3869	3870	0			35
						26	4	4256	9							
11	15900 X	15783	-0-	-117	-0-	563	1	11551	3	Y	3318	3319	0			34
						19	4	3650	9							
12	16430 X	15863	-0-	-567	-0-	585	1	11632	3	Y	3297	3297	0			34
						19	4	3627	9							
*01	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	638	1	12347	3	Y	3147	3150	0			31
						18	4	3462	9							
02	12267 X	NO RPT	-0-	-12267	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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 #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	739	1	15326	3	Y	4122	4123	0			38
						38	4	4534	9							
10	18259 X	18205	-0-	-54	-0-	657	1	13349	3	Y	3792	3795	0			35
						28	4	4171	9							
11	17670 X	15121	-0-	-2549	-0-	537	1	11021	3	Y	3223	3225	0			33
						18	4	3545	9							
12	18259 X	16690	-0-	-1569	-0-	630	1	12516	3	Y	3203	3203	0			33
						21	4	3523	9							
*01	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	654	1	12664	3	Y	3168	3170	0			31
						17	4	3485	9							
02	12354 X	NO RPT	-0-	-12354	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 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	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 #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 9416 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 9397 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	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 #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 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	32220 X	19602	-0-	-12618	-0-	785	1	16295	3	Y	2256	2257	0			21
						40	4	2482	9							
10	33294 X	18776	-0-	-14518	-0-	765	1	15576	3	Y	2185	2186	0			20
						31	4	2404	9							
11	32220 X	16768	-0-	-15452	-0-	681	1	13952	3	Y	1919	1919	0			20
						24	4	2111	9							
12	33294 X	16033	-0-	-17261	-0-	666	1	13247	3	Y	1906	1906	0			20
						23	4	2097	9							
*01	21266 X	15441	-0-	-5825	-0-	653	1	12620	3	Y	1955	1956	0			19
						17	4	2151	9							
02	18937 X	NO RPT	-0-	-18937	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

09	527605 X	35842	-0-	-491763	-0-	1487	1	30864	3	Y	3104	3106	0			27
						77	4	3414	9							
10	53816 X	35264	-0-	-18552	-0-	1490	1	30315	3	Y	3088	3087	0			28
						62	4	3397	9							
11	52080 X	32326	-0-	-19754	-0-	1358	1	27826	3	Y	2813	2812	0			29
						48	4	3094	9							
12	53816 X	31752	-0-	-22064	-0-	1371	1	27259	3	Y	2796	2796	0			29
						46	4	3076	9							
*01	53816 X	30391	-0-	-23425	-0-	1348	1	26088	3	Y	2650	2653	0			26
						40	4	2915	9							
02	34655 X	NO RPT	-0-	-34655	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351704	X	29704	-0-	-322000	-0-	1194	1	24793	3	Y	3323	3324	0			31
							62	4	3655	9							
10	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	1223	1	24849	3	Y	3521	3520	0			32
							50	4	3873	9							
11	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	1136	1	23266	3	Y	3350	3347	0			35
							42	4	3685	9							
12	28026	X	28026	-0-	-0-	-0-	1165	1	23160	3	Y	3329	3329	0			35
							39	4	3662	9							
*01	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	1154	1	22323	3	Y	3259	3262	0			32
							33	4	3585	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392587	X	28707	-0-	-363880	-0-	1159	1	24090	3	Y	3089	3093	0			28
							60	4	3398	9							
10	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	1084	1	22024	3	Y	2916	2917	0			27
							44	4	3208	9							
11	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	977	1	20015	3	Y	2387	2389	0			25
							32	4	2626	9							
12	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	941	1	18703	3	Y	2371	2371	0			25
							31	4	2608	9							
*01	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	873	1	16916	3	Y	2150	2154	0			21
							25	4	2365	9							
02	8062	X	NO RPT	-0-	-8062	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386645	X	30676	-0-	-355969	-0-	1225	1	25414	3	Y	3612	3615	0			33
							64	4	3973	9							
10	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	1176	1	23909	3	Y	3466	3467	0			32
							47	4	3813	9							
11	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	1089	1	22344	3	Y	3002	3003	0			31
							36	4	3302	9							
12	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	1079	1	21440	3	Y	2983	2983	0			31
							35	4	3281	9							
*01	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1033	1	20007	3	Y	2795	2799	0			27
							27	4	3075	9							
02	8207	X	NO RPT	-0-	-8207	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16971	-0-	16971	251631	671	1	13921	3	Y	2130	2132	0			20
							36	4	2343	9							
10	269159	X	17528	-0-	-251631	-0-	710	1	14449	3	Y	2127	2128	0			19
							29	4	2340	9							
11	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	641	1	13146	3	Y	1814	1814	0			19
							22	4	1995	9							
12	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	623	1	12380	3	Y	1802	1802	0			19
							21	4	1982	9							
*01	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	594	1	11503	3	Y	1674	1677	0			16
							17	4	1841	9							
02	12035	X	NO RPT	-0-	-12035	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		44108	-0-	44108	553681	1814	1	37641	3	Y	4144	4147	0			38
							95	4	4558	9							
10	596441	X	42760	-0-	-553681	-0-	1799	1	36563	3	Y	3932	3934	0			36
							73	4	4325	9							
11	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	1630	1	33405	3	Y	3288	3285	0	5	8	34
							56	4	3617	9							
12	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	1620	1	32193	3	Y	3262	3262	0			34
							54	4	3588	9							
*01	35073	X	35073	-0-	-0-	-0-	1557	1	30136	3	Y	3032	3036	0			30
							45	4	3335	9							
02	27666	X	NO RPT	-0-	-27666	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		47453	-0-	47453	586029	1965	1	40772	3	Y	4193	4196	0			39
							104	4	4612	9							
10	631042	X	45013	-0-	-586029	-0-	1905	1	38739	3	Y	3901	3904	0			36
							78	4	4291	9							
11	40897	X	40897	-0-	-0-	-0-	1728	1	35439	3	Y	3336	3338	0			34
							60	4	3670	9							
12	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	1729	1	34378	3	Y	3316	3315	0			35
							58	4	3648	9							
*01	36677	X	36677	-0-	-0-	-0-	1635	1	31658	3	Y	3033	3038	0			30
							48	4	3336	9							
02	24302	X	NO RPT	-0-	-24302	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349257	X	20160	-0-	-329097	-0-	813	1	16853	3	Y	2229	2232	0			20
							42	4	2452	9							
10	34968	X	19396	-0-	-15572	-0-	797	1	16178	3	Y	2170	2170	0			20
							34	4	2387	9							
11	33840	X	17589	-0-	-16251	-0-	717	1	14707	3	Y	1945	1945	0			20
							25	4	2140	9							
12	34968	X	16779	-0-	-18189	-0-	701	1	13929	3	Y	1933	1933	0			20
							23	4	2126	9							
*01	34968	X	15794	-0-	-19174	-0-	670	1	12992	3	Y	1922	1923	0			19
							18	4	2114	9							
02	32712	X	NO RPT	-0-	-32712	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		23258	-0-	23258	292131	928	1	19292	3	Y	2718	2720	0			25
							48	4	2990	9							
10	0		21825	-0-	21825	313956	884	1	18001	3	Y	2641	2642	0			24
							35	4	2905	9							
11	334605	X	20649	-0-	-313956	-0-	838	1	17163	3	Y	2382	2381	0			25
							28	4	2620	9							
12	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	845	1	16805	3	Y	2367	2367	0			25
							28	4	2604	9							
*01	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	837	1	16190	3	Y	2169	2173	0			21
							25	4	2386	9							
02	6699	X	NO RPT	-0-	-6699	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 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	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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		67065	-0-	67065	184370	2045	1	55056	3	Y	8906	8901	0			65
							167	4	9797	9							
04	0		60130	-0-	60130	244500	1927	1	49911	3	Y	7375	7360	0	12	8	68
							179	4	8113	9							
05	0		57396	-0-	57396	301896	1924	1	47878	3	Y	6747	6765	0			50
							172	4	7422	9							
06	0		50725	-0-	50725	352621	1769	1	42497	3	Y	5753	5754	0			49
							131	4	6328	9							
07	0		49140	-0-	49140	401761	1773	1	41170	3	Y	5506	5511	0			44
							140	4	6057	9							
08	0		45631	-0-	45631	447392	1681	1	38396	3	Y	4978	4977	0			45
							78	4	5476	9							
*09	488065	X	40673	-0-	-447392	-0-	1656	1	34377	3	Y	4141	4137	0	11	8	38
							85	4	4555	9							
*10	39708	X	39708	-0-	-0-	-0-	1661	1	33780	3	Y	3817	3820	0			35
							68	4	4199	9							
*11	35834	X	35834	-0-	-0-	-0-	1502	1	30774	3	Y	3188	3190	0			33
							51	4	3507	9							
*12	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	1491	1	29637	3	Y	3168	3168	0			33
							50	4	3485	9							
*01	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	1432	1	27734	3	Y	2885	2890	0			28
							43	4	3174	9							
02	16356	X	NO RPT	-0-	-16356	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		78467	-0-	78467	228697	2411	1	64878	3	Y	9983	9979	0			73
							197	4	10981	9							
04	0		67456	-0-	67456	296153	2176	1	56364	3	Y	7922	7922	0			73
							202	4	8714	9							
05	0		65792	-0-	65792	361945	2219	1	55241	3	Y	7394	7407	0	5	8	55
							199	4	8133	9							
06	0		57975	-0-	57975	419920	2036	1	48913	3	Y	6250	6251	0			54
							151	4	6875	9							
07	0		54731	-0-	54731	474651	1994	1	46313	3	Y	5696	5705	0			45
							158	4	6266	9							
08	0		50183	-0-	50183	524834	1867	1	42656	3	Y	5066	5065	0			46
							87	4	5573	9							
09	0		44511	-0-	44511	569345	1826	1	37909	3	Y	4256	4263	0			39
							94	4	4682	9							
*10	612901	X	43556	-0-	-569345	-0-	1828	1	37177	3	Y	4070	4072	0			37
							74	4	4477	9							
*11	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	1650	1	33812	3	Y	3473	3474	0			36
							56	4	3820	9							
*12	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1633	1	32457	3	Y	3450	3450	0			36
							54	4	3795	9							
*01	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	1569	1	30397	3	Y	3231	3235	0			32
							46	4	3554	9							
02	29116	X	NO RPT	-0-	-29116	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2319	2	186	9	N	169	82	1			169
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1029	2	178	9	N	162	186	1			145
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1031	2	213	9	N	194	184	1			155
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	965	2	212	9	N	193	189	1			159
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	990	2	195	9	N	177	194	1			142
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	942	2	191	9	N	174	179	1			137

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	22	1	189	3	Y	27	27	0			3
							3	4	30	9							
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	4	1	59	3	Y	11	12	0			2
							3	4	12	9							
11	240	N	14	-0-	-226	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	6	1	104	3	Y	21	20	0			2
							3	4	23	9							
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	3	1	61	3	Y	14	14	0			2
							3	4	15	9							
*02	173	N	91	-0-	-82	-0-	5	1	62	3	Y	15	15	0			2
							7	4	17	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1099	-0-	-1121	-0-	87	1	815	3	Y	176	178	0			2
							3	4	194	9							
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	105	105	0			2
							53	4	116	9							
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	329	1	2176	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	356	1	2346	3	Y	49	50	0			1
							38	4	54	9							
01	DLQ G-10		3095	-0-	3095	3095	133	1	2665	3	Y	255	253	0			3
							16	4	281	9							
*02	6555	X	3460	-0-	-3095	-0-	314	1	2762	3	Y	315	315	0			3
							37	4	347	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	9297	-0-	-2253	-0-	858	1	8042	3	Y	333	337	0			4
							31	4	366	9							
10	11935	X	6846	-0-	-5089	-0-	566	1	5906	3	Y	226	226	1			4
							125	4	249	9							
11	11550	X	5392	-0-	-6158	-0-	685	1	4533	3	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							
12	9827	X	4146	-0-	-5681	-0-	535	1	3528	3	Y	23	25	0			1
							58	4	25	9							
01	DLQ G-10		4889	-0-	4889	4889	222	1	4438	3	Y	184	182	0			3
							27	4	202	9							
*02	7989	X	3100	-0-	-4889	-0-	294	1	2584	3	Y	170	171	0			2
							35	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	36206	X	8847	-0-	-27359	-0-	840	1	7873	3	Y	94	94	0			1
							31	4	103	9							
10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	687	1	7174	3	Y	162	160	0			3
							151	4	178	9							
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	754	1	4990	3	Y	206	205	0			4
							7	4	227	9							
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	662	1	4363	3	Y	286	285	0			5
							72	4	315	9							
01	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	256	1	5121	3	Y	218	220	0			3
							31	4	240	9							
*02	11527	X	5879	-0-	-5648	-0-	574	1	5038	3	Y	181	182	0			2
							68	4	199	9							

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	42958	X	10095	-0-	-32863	-0-	969	1	9090	3	Y	1	1	0			-0-
							35	4	1	9							
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	821	1	8574	3	Y	3	3	0			-0-
							181	4	3	9							
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1094	1	7237	3	Y	140	138	0			2
							10	4	154	9							
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	913	1	6017	3	Y	185	184	0			3
							99	4	204	9							
01	DLQ G-10		7418	-0-	7418	7418	339	1	6789	3	Y	226	226	0			3
							41	4	249	9							
02	DLQ G-10		6653	-0-	6653	14071	659	1	5791	3	Y	114	116	0			1
							78	4	125	9							

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	15810	X	14839	-0-	-971	-0-	1160	1	10876	3	N	2510	2529	0			31
							42	4	2761	9							
10	16337	X	14505	-0-	-1832	-0-	990	1	10334	3	N	2694	2675	0			50
							218	4	2963	9							
11	15810	X	13954	-0-	-1856	-0-	1512	1	9998	3	N	2209	2217	0			42
							14	4	2430	9							
12	16306	X	12934	-0-	-3372	-0-	1365	1	9001	3	N	2200	2197	1			45
							148	4	2420	9							
01	15655	X	12036	-0-	-3619	-0-	454	1	9075	3	N	2230	2242	0			33
							54	4	2453	9							
02	14355	X	11491	-0-	-2864	-0-	923	1	8105	3	N	2140	2147	0			26
							109	4	2354	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 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	21060	X	19886	-0-	-1174	-0-	1573	1	14754	3	N	3183	3208	0			39
							58	4	3501	9							
10	21762	X	19854	-0-	-1908	-0-	1374	1	14346	3	N	3483	3458	0			64
							303	4	3831	9							
11	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	1925	1	12734	3	N	2966	2974	0			56
							18	4	3263	9							
12	21421	X	17437	-0-	-3984	-0-	1810	1	11934	3	N	3179	3171	0			64
							196	4	3497	9							
01	20832	X	16928	-0-	-3904	-0-	632	1	12645	3	N	3250	3266	0			48
							76	4	3575	9							
02	19227	X	15233	-0-	-3994	-0-	1197	1	10509	3	N	3077	3088	1			37
							142	4	3385	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	Y	4					4
							4	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					4
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					4
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					4
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					8
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					8
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	200	3	18	9	Y	16					24
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					24
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					24
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24

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	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	121	1	158	3	N	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	270	1	355	3	N	-0-					-0-
10	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	780 N	200	-0-	-580	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	651 N	113	-0-	-538	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	139	1	183	3	N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	55	-0-	-441	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	370	-0-	-170	-0-	160	1	210	3	N	-0-					-0-
10	558 N	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	450	N	318	-0-	-132	-0-	137	1	181	3	N	-0-				-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-				-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
01	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-				-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

09	990	N	774	-0-	-216	-0-	334	1	440	3	N	-0-				-0-
10	682	N	280	-0-	-402	-0-	280	3			N	-0-				-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-				-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	900	N	864	-0-	-36	-0-	372	1	490	3	N	2					6
							2	9									
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	870	N	202	-0-	-668	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	899	N	116	-0-	-783	-0-	113	3	3	9	N	3					6
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	187	1	245	3	N	3					6
							3	9									
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	200	3	2	9	N	2					3
12	465	N	116	-0-	-349	-0-	113	3	3	9	N	3					6
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	N	3	5	1			2

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	180	N	115	-0-	-65	-0-	50	1	65	3	N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	440	1	579	3	N	5					5
							6	9									
10	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			N	-0-	5	1			-0-
11	1380	N	528	-0-	-852	-0-	526	3	2	9	N	2					2
12	1054	N	299	-0-	-755	-0-	297	3	2	9	N	2					4
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3	5	1			2
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	N	6	5	1			3

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	328	3	N	-0-					105
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					105
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	3			N	-0-					105
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					105
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					105
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	N	-0-					90
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					90
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					90
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					90
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					90

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	68	-0-	68	68	68	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	100	1	132	3	N	2					2
							2	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	281	1	370	3	Y	4	156	1			34
							4	9									
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	525	3	76	9	Y	69					103
11	720	N	542	-0-	-178	-0-	453	3	89	9	Y	81					184
12	682	N	278	-0-	-404	-0-	256	3	22	9	Y	20	146	1			58
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	554	3	117	9	Y	106					164
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	624	3	106	9	Y	96	167	1			93

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	N	-0-					114
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					114
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-	30	1			84
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					84
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	33	1	44	3	N	-0-					-0-
10	310 N	75	-0-	-235	-0-	42	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	300 N	44	-0-	-256	-0-	36	3	8	9	N	7					7
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	20	3	3	9	N	3					10
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10	9	N	9	15	1			4
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	50	3	19	9	N	17	14	1			7

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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	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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

09	96990	178058	-0-	81068	526334	177766	2	292	9	N	265	343	1					44
10	100223	200020	-0-	99797	626131	199705	2	315	9	N	286	176	1					154
11	948407	209633	-0-	-738774	-0-	209336	2	297	9	N	270	350	1					74
12	310909	205566	-0-	-105343	-0-	205270	2	296	9	N	269	167	1					176
01	357553	228888	-0-	-128665	-0-	228616	2	272	9	N	247	330	1					93
*02	274603	184180	-0-	-90423	-0-	183917	2	263	9	N	239	179	1					153

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 10010 PERF.10116 - 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	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-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-

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	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-					2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	314	3	N	1					86
							1	9									
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	74	1	393	3	N	-0-					86
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	108	1	572	3	N	8					94
							9	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	89	1	424	3	N	3					97
							3	9									
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	1				85
							1	9								
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	32	1	173	3	N	-0-				85
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	N	-0-				85
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	N	-0-				85
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	N	-0-				85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					-0-
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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
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-					-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-

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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					3
10	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			N	-0-					3
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					3
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	249	1	60	3	N	-0-					3
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					3
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	3	N	-0-					3

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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2676	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	3	Y	58	50	1			12
							64	9									
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	3799	X	1192	-0-	-2607	-0-	70	1	1122	3	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

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	126	3	N	15					54
							17	9									
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	N	1	44	1			11
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	181	3	24	9	N	22					33
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	103	3	26	9	N	24					57
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	222	3	34	9	N	31	50	1			38
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	249	3	39	9	N	35	50	1			23

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	3	Y	-0-					2
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	-0-					2
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	3	Y	-0-					2
12	1271	N	755	-0-	-516	-0-	53	1	702	3	Y	-0-					2
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	Y	-0-					2
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	82	1	791	3	Y	-0-					10
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	3	Y	-0-					10
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	Y	-0-					10
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					10
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					10
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y	-0-					10

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-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

09	28200	X	24102	-0-	-4098	-0-	924	1	23148	3	N	27	162	1			77
							30	9									
10	28365	X	14246	-0-	-14119	-0-	569	1	13538	3	N	126					203
							139	9									
11	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	1010	1	21387	3	N	356	379	1			180
							392	9									
12	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1334	1	28968	3	N	426	316	1			290
							469	9									
01	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	1407	1	31987	3	N	436	578	1			148
							480	9									
*02	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	1902	1	30458	3	N	429	377	1			200
							472	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					25
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	2					27
							2	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					27
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	3	N	-0-					27
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					27
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	17	1	263	3	N	-0-					27

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

09	63510	X	51713	-0-	-11797	-0-	1934	1	48466	3	Y	1194	1172	1			293
							1313	9									
10	63457	X	54203	-0-	-9254	-0-	2117	1	50367	3	Y	1563	1325	1			531
							1719	9									
11	59040	X	50721	-0-	-8319	-0-	2228	1	47172	3	Y	1201	1386	1			346
							1321	9									
12	57939	X	50827	-0-	-7112	-0-	2182	1	47367	3	Y	1162	1167	1			341
							1278	9									
01	54560	X	48921	-0-	-5639	-0-	2008	1	45655	3	Y	1144	1132	1			353
							1258	9									
02	50692	X	43667	-0-	-7025	-0-	2502	1	40078	3	Y	988	1049	1			292
							1087	9									

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

09	1860 N	607	-0-	-1253	-0-	607	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	582	-0-	-1061	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	1653 N	1014	-0-	-639	-0-	1014	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

09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-			-0-
11	540 N	234	-0-	-306	-0-	16	1	218	3	N	-0-			-0-
12	558 N	164	-0-	-394	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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-

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

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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

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

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 2904 PERF. 2646 - 2660

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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

09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-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

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-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	DELQ PR	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	65	-0-	65	205	65	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	139	-0-	139	344	139	2			N	-0-					-0-
12	392 S	48	-0-	-344	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					80
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					80
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					80
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					82
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					31
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					31
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					31
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					31
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

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-

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					-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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			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	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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			Y	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	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		-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		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		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		914	-0-	914	918	914	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		691	-0-	691	1609	691	1			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		693	-0-	693	2302	693	1			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2302					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	1			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	1			N	-0-					-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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1			N	-0-					-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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					-0-
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	1			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	1			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					-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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			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-

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-					-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	1746	-0-	1746	125568	1746	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	125577	9	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	88	-0-	88	125665	88	1			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	65	-0-	65	125730	65	1			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	1	-0-	1	125731	1	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	125731					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	1			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	1			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	1			N	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	1			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	1			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1			N	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6981	R	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
10	6696	#	5234	-0-	-1462	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	6090	#	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6708	R	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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	1440 N	542	-0-	-898	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	524	-0-	-933	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	881	-0-	-569	-0-	881	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					43
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	33	2	24	9	N	22					65
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	22	1			43
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					43
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					43
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
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	510 N	177	-0-	-333	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	80	1	204	2	N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	53	1	213	2	N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	2	N	-0-					-0-
02	261 N	159	-0-	-102	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-					-0-
02	116 N	32	-0-	-84	-0-	4	1	28	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	N	-0-					-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	217	1	557	2	N	-0-					-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	N	-0-					-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	196	1	625	2	N	-0-					-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	548	2	N	-0-					-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	97	1	571	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	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-			-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	7	1	2155	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	936	-0-	-166	-0-	936	2			N	-0-			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-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	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	566	1	3712	2	Y	-0-			-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	306	1	782	2	Y	-0-			-0-
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	373	1	1489	2	Y	-0-			-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	360	1	1146	2	Y	-0-			-0-
01	868	X	242	-0-	-626	-0-	51	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	812	X	563	-0-	-249	-0-	81	1	482	2	Y	-0-			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	339	2	Y	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	770	1	5057	2	Y	-0-			-0-
10	7471	X	6946	-0-	-525	-0-	1950	1	4996	2	Y	-0-			-0-
11	7230	X	6336	-0-	-894	-0-	1269	1	5067	2	Y	-0-			-0-
12	7471	X	5590	-0-	-1881	-0-	1335	1	4255	2	Y	-0-			-0-
01	6603	X	6578	-0-	-25	-0-	1370	1	5208	2	Y	-0-			-0-
02	6496	X	5617	-0-	-879	-0-	813	1	4804	2	Y	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

09	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2		N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
*11	42	N	-0-	-0-	-42	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/19

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

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-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*11	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019 - P/A 11/22/19

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

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-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-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

09	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
*12	192	N	-0-	-0-	-192	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19

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

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

09	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	672	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-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-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

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-	153					N	NO RPT					29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					14
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					14
12	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					14
01	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					14
02	232	#	202	-0-	-30	-0-	202	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 WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	Y	-0-						189
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	Y	-0-						189
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	Y	-0-						189
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-						189
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-						189
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20

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	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	300 S	221	-0-	-79	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	279 S	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	210 S	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	217 S	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*01	585 S	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
02	145 S	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

09	690 N	225	-0-	-465	-0-	225	2		N	-0-			44
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			44
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-			44
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			44
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1 9	N	1			45
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-				N	NO RPT			45

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	863	-0-	-967	-0-	863	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	608	-0-	-787	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	811	-0-	-539	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	742	-0-	-1149	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-330	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

09	3870 X	3856	-0-	-14	-0-	3856	2	N	-0-			67
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-			67
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	N	-0-			67
12	4464 X	4394	-0-	-70	-0-	4394	2	N	-0-			67
*01	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	-0-			67
*02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2	N	-0-			67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

09	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

09	8700 X	8406	-0-	-294	-0-	343	1	8059	2	N	4			58
						4	9							
10	8990 X	8686	-0-	-304	-0-	281	1	8401	2	N	4	21	1	41
						4	9							
11	8520 X	8189	-0-	-331	-0-	143	1	8042	2	N	4			45
						4	9							
12	8804 X	8675	-0-	-129	-0-	220	1	8442	2	N	12			57
						13	9							
01	8804 X	8495	-0-	-309	-0-	138	1	8346	2	N	10	23	1	44
						11	9							
02	8120 X	8102	-0-	-18	-0-	167	1	7925	2	N	9			53
						10	9							

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	2	N	-0-					8
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	52	1	921	2	N	-0-	2	1			6
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	23	1	1084	2	N	-0-					6
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	2					8
							2	9									
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	846	2	1	9	N	1	2	1			7
02	1073	N	890	-0-	-183	-0-	27	1	862	2	N	1					8
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

09	40080	X	39655	-0-	-425	-0-	1498	1	38138	2	N	17					268
							19	9									
10	41416	X	41244	-0-	-172	-0-	1291	1	39934	2	N	17	102	1			183
							19	9									
11	39930	X	38966	-0-	-964	-0-	881	1	38066	2	N	17					200
							19	9									
12	41261	X	39766	-0-	-1495	-0-	924	1	38780	2	N	56					256
							62	9									
01	41261	X	39812	-0-	-1449	-0-	588	1	39174	2	N	45	110	1			191
							50	9									
02	38570	X	37678	-0-	-892	-0-	745	1	36889	2	N	40					231
							44	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

09	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	182	1	4502	2	N	2					27
							2	9									
10	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	142	1	4815	2	N	2	12	1			17
							2	9									
11	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	119	1	4404	2	N	2					19
							2	9									
12	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	98	1	4565	2	N	7					26
							8	9									
01	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	70	1	4767	2	N	5	13	1			18
							6	9									
02	4640	X	4456	-0-	-184	-0-	85	1	4365	2	N	5					23
							6	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	10740 X	10032	-0-	-708	-0-	429	1	9599	2	N	4					66
						4	9									
10	11098 X	10036	-0-	-1062	-0-	222	1	9810	2	N	4	25	1			45
						4	9									
11	10080 X	9241	-0-	-839	-0-	253	1	8984	2	N	4					49
						4	9									
12	10354 X	9944	-0-	-410	-0-	215	1	9714	2	N	14					63
						15	9									
01	10354 X	8683	-0-	-1671	-0-	173	1	8499	2	N	10	24	1			49
						11	9									
02	9686 X	8953	-0-	-733	-0-	78	1	8864	2	N	10					59
						11	9									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

09	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	78	1	1842	2	N	1					17
						1	9									
10	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	55	1	1922	2	N	1	5	1			13
						1	9									
11	1920 N	1877	-0-	-43	-0-	43	1	1833	2	N	1					14
						1	9									
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	2	N	3					17
						3	9									
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	2	6	1			13
						2	9									
*02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1853	2	N	2					15
						2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	N	1					8
						1	9									
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	2	N	1	5	1			4
						1	9									
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	46	1	1848	2	N	1					5
						1	9									
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1860	2	N	3					8
						3	9									
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	N	2	5	1			5
						2	9									
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	2	N	2					7
						2	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

09	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	2	N	5					35
							6	9									
10	8556	X	6317	-0-	-2239	-0-	276	1	6035	2	N	5					40
							6	9									
11	8280	X	6104	-0-	-2176	-0-	341	1	5763	2	N	-0-					40
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	324	1	8215	2	N	20					60
							22	9									
01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	306	1	10874	2	N	45					105
							50	9									
*02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	2	N	67					172
							74	9									

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

09	1881	N	581	-0-	-1300	-0-	581	2			Y	-0-					42
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					42
11	750	N	454	-0-	-296	-0-	454	2			Y	-0-					42
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			Y	-0-					42
01	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			Y	-0-					42
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6953	-0-	-735	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	3618	-0-	-3822	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	917	-0-	-6771	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	322	-0-	-6622	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	147	-0-	-6349	-0-	147	2			N	-0-					-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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

09	120	N	33	-0-	-87	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	195	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	281	1	1417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	278	1	1441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	246	1	1303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	X	1484	-0-	-252	-0-	189	1	1293	3	Y	2					3
							2	9									
02	1653	X	1356	-0-	-297	-0-	247	1	1107	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	177	1	1212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	202	1	1079	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	158	1	1089	3	Y	2					2
							2	9									
02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	215	1	970	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

09	960	N	618	-0-	-342	-0-	73	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	690	-0-	-395	-0-	107	1	581	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	97	1	536	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	1	655	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	755	3	N	2					2
							2	9									
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	159	1	771	3	N	1	1	1			2
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	3	N	-0-			83
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	313	1	1601	3	N	-0-			83
11	3000	N	4483	-0-	1483	1483	717	1	3766	3	N	-0-			83
12	3100	N	4999	-0-	1899	3382	783	1	4216	3	N	-0-			83
01	3100	N	4636	-0-	1536	4918	583	1	4053	3	N	-0-			83
*02	9484	X	4566	-0-	-4918	-0-	822	1	3744	3	N	-0-			83

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	1380	N	976	-0-	-404	-0-	157	1	819	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	184	1	744	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	567	-0-	-513	-0-	109	1	458	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	168	1	699	3	N	-0-			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	3	N	-0-			-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	338	1	1198	3	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	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	N	11			253
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	7			260
							8	9							
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	3	9	9	N	8			268
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			268
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	17			285
							19	9							
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	N	3			288
							3	9							

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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	3	N	-0-			-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	437	1	1749	3	N	-0-			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	264	1	1101	3	N	-0-			-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	313	1	1295	3	N	-0-			-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	250	1	1344	3	N	-0-			-0-
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	280	1	981	3	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	1080	N	796	-0-	-284	-0-	96	1	700	3	N	-0-			40
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	169	1	859	3	N	-0-			40
11	1080	N	751	-0-	-329	-0-	121	1	630	3	N	-0-			40
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	167	1	892	3	N	-0-			40
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	913	3	N	-0-			40
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-			40

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	596	3	N	-0-			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	3	N	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	169	1	731	3	N	-0-			-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	185	1	795	3	N	-0-			-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	N	-0-			-0-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	5670	X	4042	-0-	-1628	-0-	530	1	3512	3	N	-0-					157
10	6138	X	3439	-0-	-2699	-0-	603	1	2836	3	N	-0-					157
11	5940	X	4502	-0-	-1438	-0-	768	1	3734	3	N	-0-					157
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1578	1	7764	3	N	-0-					157
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1071	1	6827	3	N	-0-					157
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	888	1	3700	3	N	-0-					157

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	300	N	143	-0-	-157	-0-	18	1	125	3	N	-0-					7
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	23	1	117	3	N	-0-					7
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	20	1	106	3	N	-0-					7
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					7
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-					7
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	19	1	89	3	N	-0-					7

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	195	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	205	1	1023	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	217	1	1101	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	161	1	1055	3	N	-0-					1
02	1189	N	1165	-0-	-24	-0-	219	1	942	3	N	4	2	1			3
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	148	1	808	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	159	1	669	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	219	1	958	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	174	1	986	3	N	2					3
							2	9									
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	290	1	1071	3	N	5	3	1			5
							6	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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	178	1	964	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	276	1	1151	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	264	1	1146	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	293	1	1270	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1043	3	N	2					3
							2	9									
02	1131	N	1072	-0-	-59	-0-	229	1	841	3	N	2	2	1			3
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1281	-0-	-1299	-0-	174	1	1101	3	N	5	5	1			3
							6	9									
10	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	321	1	1523	3	N	6	7	1			2
							7	9									
11	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	350	1	1713	3	N	7	7	1			2
							8	9									
12	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	363	1	1804	3	N	6	6	1			2
							7	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	282	1	1810	3	N	5					7
							6	9									
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	4	5	1			6
							4	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	119	1	805	3	N	-0-					35
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	194	1	974	3	N	-0-					35
11	1230	N	929	-0-	-301	-0-	151	1	778	3	N	-0-					35
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	206	1	1086	3	N	-0-					35
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	3	N	-0-					35
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	205	1	918	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

09	960	N	532	-0-	-428	-0-	81	1	448	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1209	N	589	-0-	-620	-0-	111	1	475	3	N	3	4	1			1
							3	9									
11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	175	1	775	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	202	1	892	3	N	4	4	1			1
							4	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	819	3	N	3					4
							3	9									
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	219	1	819	3	N	3	3	1			4
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1092	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	246	1	1008	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	293	1	1253	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	369	1	1566	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	246	1	1356	3	N	2					3
							2	9									
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	346	1	1249	3	N	2	2	1			3
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	3	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	292	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	273	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	206	1	1156	3	N	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	266	1	976	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	2245	-0-	-125	-0-	1884	1	361	3	N	-0-					-0-
10	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	500	1	2018	3	N	-0-					-0-
11	2370 N	2121	-0-	-249	-0-	407	1	1714	3	N	-0-					-0-
12	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	423	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	2511 N	2134	-0-	-377	-0-	331	1	1803	3	N	-0-					-0-
02	2059 N	2004	-0-	-55	-0-	440	1	1564	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	649	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	234	1	1158	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	82	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	383	-0-	-392	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	870 N	568	-0-	-302	-0-	108	1	460	3	Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	2542 N	2268	-0-	-274	-0-	449	1	1816	3	N	3	3	1			1
						3	9									
11	2460 N	2010	-0-	-450	-0-	385	1	1622	3	N	3	3	1			1
						3	9									
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	441	1	1844	3	N	3	3	1			1
						3	9									
01	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	345	1	1882	3	N	2					3
						2	9									
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	1604	3	N	2	2	1			3
						2	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	118	1	673	3	Y	12	5	8			12
						13	9									
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	599	3	Y	59	43	1			28
						65	9									
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	30					58
						33	9									
12	527 N	386	-0-	-141	-0-	67	1	304	3	Y	14	44	1			28
						15	9									
01	806 N	306	-0-	-500	-0-	43	1	252	3	Y	10	2	8			36
						11	9									
02	783 N	253	-0-	-530	-0-	52	1	184	3	Y	15	28	1			23
						17	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	240	1	1366	3	Y	2					6
						2	9									
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	3	Y	9	9	1			6
						10	9									
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	231	1	1045	3	Y	9					15
						10	9									
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	8	14	1			9
						9	9									
01	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	179	1	970	3	Y	4					13
						4	9									
02	1247 N	1166	-0-	-81	-0-	255	1	898	3	Y	12	14	1			11
						13	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	555	1	3091	3	Y	14					25
							15	9									
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	801	1	3432	3	Y	30	33	1			22
							33	9									
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	714	1	3179	3	Y	13					35
							14	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	845	1	3760	3	Y	14	30	1			19
							15	9									
01	4278	X	2842	-0-	-1436	-0-	416	1	2404	3	Y	20					39
							22	9									
02	4002	X	3173	-0-	-829	-0-	663	1	2484	3	Y	24	35	1			28
							26	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

09	4410	X	3347	-0-	-1063	-0-	500	1	2811	3	Y	33					46
							36	9									
10	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	726	1	3132	3	Y	39	51	1			34
							43	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	885	1	3964	3	Y	10					44
							11	9									
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	952	1	4271	3	Y	36	49	1			31
							40	9									
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	767	1	4470	3	Y	61					92
							67	9									
*02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	1056	1	4018	3	Y	57	83	1			66
							63	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	277	1	1445	3	N	6	1	8			34
							7	9									
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1251	3	N	1	21	1			14
							1	9									
11	900	X	562	-0-	-338	-0-	108	1	453	3	N	1					15
							1	9									
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	335	1	1398	3	N	4	12	1			7
							4	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	449	1	2441	3	N	1					8
							1	9									
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	585	1	2059	3	N	1	5	1			4
							1	9									

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
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4168	3	54	9	Y	49					93
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4238	3	53	9	Y	48	95	1			46
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	4033	3	37	9	Y	34					80
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4258	3	51	9	Y	46	50	1			76
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	4070	3	59	9	Y	54	51	1			79
*02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4050	3	57	9	Y	52	50	1			81

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

09	9090	X	6711	-0-	-2379	-0-	6626	3	85	9	Y	77					154
10	9393	X	8499	-0-	-894	-0-	8396	3	103	9	Y	94	167	1			81
11	9090	X	6908	-0-	-2182	-0-	6844	3	64	9	Y	58					139
12	7719	X	7190	-0-	-529	-0-	7107	3	83	9	Y	75	85	1			129
01	8494	X	6750	-0-	-1744	-0-	6651	3	99	9	Y	90	86	1			133
02	7946	X	7717	-0-	-229	-0-	7611	3	106	9	Y	96	87	1			142

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4349	3	55	9	Y	50					103
10	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4601	3	56	9	Y	51	104	1			50
11	5250	X	4501	-0-	-749	-0-	4459	3	42	9	Y	38					88
12	5425	X	4845	-0-	-580	-0-	4789	3	56	9	Y	51	55	1			84
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3987	3	58	9	Y	53	54	1			83
*02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4531	3	64	9	Y	58	54	1			87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	3	N	224	183	1			592
							246	9									
*09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	3	N	1041	1041	1			592
							1	4	1145	9							
*10	3100	N	4801	-0-	1701	1701	123	1	4058	3	N	564	564	1			592
							620	9									
*11	3000	N	2914	-0-	-86	1615	61	1	2853	3	N	-0-					592
*12	3100	N	2243	-0-	-857	758	37	1	1671	3	N	486	560	1			518
							535	9									
*01	2963	X	2205	-0-	-758	-0-	36	1	1577	3	N	538	758	1			298
							592	9									
02	1711	X	1207	-0-	-504	-0-	25	1	1008	3	N	158	3	0			453
							174	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	9	3	2806	9	Y	2551	2399	1			835
*09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	12	3	998	9	Y	907	907	1			835
*10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	5	3	402	9	Y	365	365	1			835
*11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	18	3	419	9	Y	381	381	1			835
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	757	757	1			835
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	754	1			527
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	21	3	783	9	Y	712	757	1			482

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

*08	3100	N	4648	-0-	1548	1548	492	1	4080	3	N	68	187	1			215
							1	4	75	9							
*09	3000	N	2635	-0-	-365	1183	232	1	2203	3	N	181	181	1			215
							1	4	199	9							
*10	3100	N	3717	-0-	617	1800	115	1	3396	3	N	187	187	1			215
							206	9									
*11	6490	X	4690	-0-	-1800	-0-	92	1	4390	3	N	189	189	1			215
							208	9									
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	92	1	4208	3	N	371	373	1			213
							408	9									
*01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	N	307	185	1			335
							338	9									
*02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	46	1	1831	3	N	174	1	0	190	1	318
							191	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

*08	3100	N	9276	-0-	6176	6176	228	1	8375	3	N	612	366	1			602
							673	9									
*09	3000	N	2916	-0-	-84	6092	235	1	2280	3	N	364	364	1			602
							1	4	400	9							
*10	3100	N	1883	-0-	-1217	4875	61	1	1822	3	N	-0-					602
*11	10517	X	5642	-0-	-4875	-0-	107	1	4904	3	N	574	574	1			602
							631	9									
*12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	228	1	10392	3	N	184	186	1			600
							1	4	202	9							
*01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	185	1	7987	3	N	157	189	1			568
							173	9									
*02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	254	1	10294	3	N	41	25	0	378	1	206
							45	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	3100	N	5641	-0-	2541	2541	284	1	4929	3	N	385	558	1			210
							4	4	424	9							
*09	3000	N	2252	-0-	-748	1793	77	1	1795	3	N	345	345	1			210
							380	9									
*10	3100	N	2383	-0-	-717	1076	55	1	2328	3	N	-0-					210
*11	5033	X	3957	-0-	-1076	-0-	71	1	3257	3	N	570	570	1			210
							2	4	627	9							
*12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	101	1	4624	3	N	-0-					210
							2	4									
*01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	113	1	4953	3	N	48					258
							53	9									
02	1160	X	192	-0-	-968	-0-	1	1	39	3	N	138	1	0	190	1	205
							152	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

*08	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	3			N	-0-	174	7			327
*09	1830	X	673	-0-	-1157	-0-	20	3	653	9	N	594	594	1			327
*10	682	X	233	-0-	-449	-0-	33	3	200	9	N	182	182	1			327
*11	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					327
*12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					327
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2466	3	67	9	N	61					388
*02	2900	N	3033	-0-	133	133	2847	3	186	9	N	169	18	0	379	1	160

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

*08	15128	X	12878	-0-	-2250	-0-	748	1	12091	3	N	5					125
							33	4	6	9							
*09	14850	X	7545	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					125
							55	4									
*10	15345	X	12431	-0-	-2914	-0-	241	1	12087	3	N	-0-					125
							103	4									
*11	12600	X	10912	-0-	-1688	-0-	221	1	10326	3	N	188	188	1			125
							158	4	207	9							
*12	12865	X	11252	-0-	-1613	-0-	234	1	10692	3	N	189	191	1			123
							118	4	208	9							
*01	12865	X	10714	-0-	-2151	-0-	237	1	10300	3	N	50					173
							122	4	55	9							
02	11629	X	11229	-0-	-400	-0-	269	1	10858	3	N	21	6	0			188
							79	4	23	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	190	1			162
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			162
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	189	1			152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	3100	N	7953	-0-	4853	30564	364	1	5763	3	N	1660	1692	1			527
							1826	9									
*09	34846	X	4282	-0-	-30564	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			527
							1362	9									
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	3	N	1124	1124	1			527
							1236	9									
*11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	N	1132	1132	1			527
							1245	9									
*12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	68	1	3115	3	N	562	562	1			527
							618	9									
*01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	28	1	1229	3	N	452	757	1			222
							497	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					222

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	276	7			128
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			128
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	3	N	-0-	34	7			145
*09	4410	X	2115	-0-	-2295	-0-	128	1	1987	3	N	-0-					145
*10	4805	X	2903	-0-	-1902	-0-	53	1	2687	3	N	148	148	1			145
							163	9									
*11	4650	X	2376	-0-	-2274	-0-	49	1	2327	3	N	-0-					145
*12	4805	X	3869	-0-	-936	-0-	83	1	3786	3	N	-0-					145
*01	4464	X	3838	-0-	-626	-0-	86	1	3713	3	N	35					180
							39	9									
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	104	1	4147	3	N	29	1	0			208
							32	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-	11	7			298
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					298
*10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					298
*11	270	N	33	-0-	-237	-0-	1	1	32	3	N	-0-					298
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					302
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					302

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	388	1	6281	3	N	983	730	1			283
							1	4	1081	9							
*09	7860	X	3211	-0-	-4649	-0-	193	1	3017	3	N	-0-					283
							1	4									
*10	8122	X	1659	-0-	-6463	-0-	33	1	1626	3	N	-0-					283
*11	7350	X	2993	-0-	-4357	-0-	63	1	2930	3	N	-0-					283
*12	7471	X	4217	-0-	-3254	-0-	90	1	4126	3	N	-0-					283
							1	4									
*01	7471	X	5563	-0-	-1908	-0-	122	1	5269	3	N	156	191	1			248
							172	9									
*02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	155	1	6229	3	N	115	191	1			172
							127	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-	206	7			435
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	176	176	1			435
							194	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	24	1	842	3	N	-0-					435
*11	3000	N	5292	-0-	2292	2292	111	1	5180	3	N	-0-					435
							1	4									
*12	3100	N	9050	-0-	5950	8242	194	1	8855	3	N	-0-					435
							1	4									
*01	3100	N	10005	-0-	6905	15147	223	1	9769	3	N	12					447
							13	9									
*02	2900	N	5589	-0-	2689	17836	131	1	5263	3	N	177	33	0	191	1	400
							195	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4340	X	2607	-0-	-1733	-0-	2434	3	94	4	N	72	353	1			452
							79	9									
*09	4980	X	2273	-0-	-2707	-0-	1	1	1575	3	N	542	542	1			452
							101	4	596	9							
*10	5146	X	1352	-0-	-3794	-0-	25	1	1271	3	N	-0-					452
							56	4									
*11	3960	X	2002	-0-	-1958	-0-	33	1	1689	3	N	185	185	1			452
							76	4	204	9							
*12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	127	1	5839	3	N	-0-					452
							120	4									
*01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	168	1	7232	3	N	311	358	1			405
							146	4	342	9							
*02	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	209	1	8432	3	N	459	3	0	573	1	288
							199	4	505	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	N	-0-	752	7			233
*09	3000	N	4605	-0-	1605	1605	127	1	4269	3	N	190	190	1			233
							209	9									
*10	2093	N	488	-0-	-1605	-0-	11	1	269	3	N	189	189	1			233
							208	9									
*11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	186	186	1			233
*12	1612	X	1496	-0-	-116	-0-	26	1	422	3	N	953	953	1			233
							1048	9									
*01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	150	1	2236	3	N	366	381	1			218
							403	9									
*02	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	135	1	1806	3	N	229	48	0	191	1	208
							252	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-	105	7			267
*09	6030	X	2954	-0-	-3076	-0-	167	1	2582	3	N	186	186	1			267
							205	9									
*10	6820	X	3274	-0-	-3546	-0-	59	1	3215	3	N	-0-					267
*11	6600	X	2940	-0-	-3660	-0-	64	1	2875	3	N	-0-					267
							1	4									
*12	6820	X	4568	-0-	-2252	-0-	98	1	4469	3	N	1					268
							1	9									
*01	5177	X	2372	-0-	-2805	-0-	57	1	2311	3	N	4					272
							4	9									
*02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	156	1	6340	3	N	146	10	0	190	1	218
							161	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-	374	7			170
*09	3390	X	1223	-0-	-2167	-0-	64	1	958	3	N	183	183	1			170
							201	9									
*10	3472	X	1842	-0-	-1630	-0-	36	1	1806	3	N	-0-					170
*11	2880	X	631	-0-	-2249	-0-	14	1	616	3	N	-0-					170
							1	4									
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	66	1	3007	3	N	188	188	1			170
							207	9									
*01	2976	X	41	-0-	-2935	-0-	1	1	38	3	N	2					172
							2	9									
*02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	116	1	4778	3	N	187	34	0			325
							206	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	4301	-0-	1201	1711	547	1	2960	3	N	721	562	1			670
							1	4	793	9							
*09	3000	N	1759	-0-	-1241	470	191	1	965	3	N	547	547	1			670
							1	4	602	9							
*10	3792	X	3322	-0-	-470	-0-	101	1	2862	3	N	326	326	1			670
							359	9									
*11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	153	1	7237	3	N	644	644	1			670
							1	4	708	9							
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	94	1	4283	3	N	-0-					670
*01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	103	1	4431	3	N	589	766	1			493
							648	9									
*02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	129	1	5205	3	N	241	382	1			352
							265	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	165	1	2621	3	N	407	568	1			305
							448	9									
*09	4350	X	1456	-0-	-2894	-0-	79	1	1168	3	N	190	190	1			305
							209	9									
*10	4247	X	2267	-0-	-1980	-0-	36	1	1839	3	N	356	356	1			305
							392	9									
*11	3750	X	319	-0-	-3431	-0-	7	1	312	3	N	-0-					305
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	108	1	4884	3	N	167	190	1			282
							184	9									
*01	3410	X	1381	-0-	-2029	-0-	27	1	1138	3	N	196					478
							216	9									
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					478

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9743	3	325	9	N	295	546	1			-0-
*09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5106	3	776	9	N	705	705	1			-0-
*10	3875	X	2503	-0-	-1372	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*11	6540	X	465	-0-	-6075	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	6758	X	702	-0-	-6056	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*01	6758	X	3067	-0-	-3691	-0-	1186	3	1881	9	N	1710	1710	1			-0-
02	5684	X	2013	-0-	-3671	-0-	1174	3	839	9	N	763	3	0	760	1	-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

*08	3100	N	6405	-0-	3305	3305	6405	3			N	-0-	191	1	145	7	159
*09	10257	X	6952	-0-	-3305	-0-	6768	3	184	9	N	167	167	1			159
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3464	3	102	9	N	93	93	1			159
*11	2340	X	691	-0-	-1649	-0-	691	3			N	-0-					159
*12	2418	X	1188	-0-	-1230	-0-	1188	3			N	-0-					159
*01	2418	X	1747	-0-	-671	-0-	1612	3	135	9	N	123	143	1			139
02	2262	X	1850	-0-	-412	-0-	1627	3	223	9	N	203	3	0	191	1	148

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

*08	3100	N	4899	-0-	1799	1799	696	1	3617	3	N	532	371	1			304
							1	4	585	9							
*09	3000	N	2891	-0-	-109	1690	442	1	2249	3	N	181	181	1			304
							1	4	199	9							
*10	3100	N	5096	-0-	1996	3686	193	1	4702	3	N	182	182	1			304
							1	4	200	9							
*11	3686	X	-0-	-0-	-3686	-0-					N	-0-					304
*12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
*01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	3					307

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

*08	16802	X	8	-0-	-16794	-0-	8	3			Y	-0-	433	7			207
*09	13410	X	9139	-0-	-4271	-0-	224	1	8914	3	Y	-0-					207
							1	4									
*10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	187	1	9236	3	Y	187	95	1			299
							1	4	206	9							
*11	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	184	1	8604	3	Y	212	278	1			233
							1	4	233	9							
*12	9455	X	8817	-0-	-638	-0-	186	1	8479	3	Y	137	310	1			60
							1	4	151	9							
*01	9610	X	8361	-0-	-1249	-0-	170	1	7395	3	Y	724	495	1			289
							796	9									
02	8990	X	6115	-0-	-2875	-0-	135	1	5444	3	Y	487	39	0	612	1	125
							536	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-	418	7			200
*09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					200
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			109
*11	86983	X	86983	-0-	-0-	-0-	1804	1	84985	3	Y	167	101	1			175
							10	4	184	9							
*12	88652	X	88652	-0-	-0-	-0-	1887	1	85889	3	Y	795	623	1			347
							1	4	875	9							
*01	74321	X	74321	-0-	-0-	-0-	1648	1	71811	3	Y	783	817	1			313
							1	4	861	9							
02	79924	X	59030	-0-	-20894	-0-	1406	1	56739	3	Y	803	42	0	867	1	207
							2	4	883	9							

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

*08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	7563	3	904	9	N	822	1143	1			-0-
*09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7040	3	484	9	N	440	440	1			-0-
*10	4216	X	3502	-0-	-714	-0-	3400	3	102	9	N	93	93	1			-0-
*11	4470	X	818	-0-	-3652	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*12	4619	X	1226	-0-	-3393	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*01	4619	X	2339	-0-	-2280	-0-	1874	3	465	9	N	423	423	1			-0-
02	4321	X	2407	-0-	-1914	-0-	1832	3	575	9	N	523	4	0			519

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	191	1			158
*09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	199	1	8093	3	Y	919	725	1			352
							1	4	1011	9							
*10	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	235	1	9512	3	Y	627	481	1			498
							1	4	690	9							
*11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	132	1	6224	3	Y	409	414	1			493
							1	4	450	9							
*12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	184	1	8384	3	Y	514	488	1			519
							1	4	565	9							
*01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	163	1	7060	3	Y	115	501	1			133
							127	9									
02	9744	X	1496	-0-	-8248	-0-	36	1	1418	3	Y	38	8	0	145	1	18
							42	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

*08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6491	3	431	9	Y	392	702	1			178
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7107	3	75	4	Y	205	218	1			165
							226	9									
*10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2683	3	63	4	Y	447	250	1			362
							492	9									
*11	4620	X	1764	-0-	-2856	-0-	1404	3	40	4	Y	291	459	1			194
							320	9									
*12	4774	X	1483	-0-	-3291	-0-	860	3	19	4	Y	549	450	1			293
							604	9									
*01	4774	X	1748	-0-	-3026	-0-	951	3	56	4	Y	674	599	1			368
							741	9									
02	4698	X	1795	-0-	-2903	-0-	1394	3	1	4	Y	364	6	0	323	1	403
							400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	3100	N	4068	-0-	968	968	4068	3			N	-0-	190	1	478	7	349
*09	3000	N	6389	-0-	3389	4357	6188	3	201	9	N	183	183	1			349
*10	3100	N	3718	-0-	618	4975	3718	3			N	-0-					349
*11	5145	X	170	-0-	-4975	-0-	170	3			N	-0-					349
*12	2480	X	158	-0-	-2322	-0-	158	3			N	-0-					349
*01	2480	X	477	-0-	-2003	-0-	157	3	320	9	N	291	378	1			262
02	2320	X	108	-0-	-2212	-0-	108	3			N	-0-					262

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					114
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					181
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					181
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					181
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

*08	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	112	1	2174	3	Y	133	171	1			90
							146	9									
*09	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	59	1	2079	3	Y	130	78	1			142
							143	9									
*10	2201	X	1696	-0-	-505	-0-	38	1	1451	3	Y	188	123	1			207
							207	9									
*11	2340	X	755	-0-	-1585	-0-	13	1	611	3	Y	119	180	1			146
							131	9									
*12	2449	X	886	-0-	-1563	-0-	19	1	867	3	Y	-0-					146
*01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	3	Y	468	463	1			151
							515	9									
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	52	1	2090	3	Y	305	19	0	279	1	158
							336	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

*08	3100	N	6335	-0-	3235	3235	408	1	5691	3	N	209	884	1			66
							6	4	230	9							
*09	3000	N	7417	-0-	4417	7652	277	1	6946	3	N	175	163	1			78
							1	4	193	9							
*10	3100	N	2409	-0-	-691	6961	67	1	2158	3	N	167	152	1			93
							184	9									
*11	7898	X	937	-0-	-6961	-0-	17	1	811	3	N	99	148	1			44
							109	9									
*12	2170	X	1447	-0-	-723	-0-	18	1	826	3	N	548	457	1			135
							603	9									
*01	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	27	1	1189	3	N	498	525	1			108
							548	9									
02	2030	X	1442	-0-	-588	-0-	24	1	967	3	N	410	1	0	157	1	360
							451	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	8827	3	59	4	Y	923	580	1			859
							1015	9									
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6075	3	79	4	Y	528	528	1			859
							581	9									
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4034	3	121	4	Y	383	941	1			301
							421	9									
*11	6600	X	5690	-0-	-910	-0-	3561	3	18	4	Y	1919	1531	1			689
							2111	9									
*12	6820	X	4298	-0-	-2522	-0-	4106	3	9	4	Y	166	797	1			58
							183	9									
*01	6820	X	2714	-0-	-4106	-0-	2204	3	23	4	Y	443	326	1			175
							487	9									
*02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	7809	3	32	4	Y	635	616	0	114	1	80
							699	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-	1620	7			335
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					335
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*11	1920	N	205	-0-	-1715	-0-	1	3	204	9	N	185	185	1			335
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	3	413	9	N	375	375	1			335
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	91	3	384	9	N	349	188	1			496
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	2	4	N	4	140	1			360
							4	9									

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	-0-	22	1	8	7	18
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	499	3	1444	9	N	1313	1040	1			291
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	510	3	2	4	N	819	884	1			226
							901	9									
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	548	3	1	4	N	138	258	1			106
							152	9									
*12	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	474	3	115	4	N	550	446	1			210
							605	9									
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1400	3	503	9	N	457	519	1			148
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1686	3	521	4	N	109	8	0	128	1	121
							120	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

*08	1798	X	557	-0-	-1241	-0-	505	3	52	4	N	-0-	349	1	125	7	275
*09	2070	X	577	-0-	-1493	-0-	566	3	11	9	N	10	283	1			2
*10	2139	X	884	-0-	-1255	-0-	615	3	3	4	N	242	177	1			67
							266	9									
*11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	4	N	241	122	1			186
							265	9									
*12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	662	3	133	4	N	210	316	1			80
							231	9									
*01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3064	3	245	9	N	223	231	1			72
*02	2900	N	5481	-0-	2581	2581	4260	3	1167	4	N	49	4	0	63	1	54
							54	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	549	1	7860	3	N	786	591	1			249
							5	4	865	9							
*09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	508	1			209
							1	4	515	9							
*10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	103	1	3326	3	N	238	314	1			133
							262	9									
*11	4980	X	1595	-0-	-3385	-0-	28	1	1311	3	N	233	262	1			104
							256	9									
*12	5146	X	1800	-0-	-3346	-0-	29	1	1330	3	N	401	406	1			99
							441	9									
*01	5146	X	1601	-0-	-3545	-0-	28	1	1210	3	N	330	357	1			72
							363	9									
02	4814	X	1382	-0-	-3432	-0-	26	1	1042	3	N	285	1	0	106	1	250
							314	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	663	1	9982	3	Y	1202	517	1			1093
							1	4	1322	9							
*09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	318	1	8545	3	Y	5	505	1			593
							20	4	6	9							
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	190	1	5860	3	Y	331	315	1			609
							20	4	364	9							
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	110	1	5184	3	Y	502	400	1			711
							3	4	552	9							
*12	5983	X	4753	-0-	-1230	-0-	92	1	4234	3	Y	379	468	1			622
							10	4	417	9							
*01	5983	X	1062	-0-	-4921	-0-	24	1	1025	3	Y	6	458	1			170
							6	4	7	9							
02	8584	X	3645	-0-	-4939	-0-	77	1	3096	3	Y	429	20	0	466	1	113
							472	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21576	X	4946	-0-	-16630	-0-	269	1	4453	3	N	204					290
							224	9									
*09	20880	X	9037	-0-	-11843	-0-	605	1	8430	3	N	-0-					290
							2	4									
*10	19437	X	16375	-0-	-3062	-0-	319	1	15859	3	N	178	178	1			290
							1	4	196	9							
*11	17460	X	12955	-0-	-4505	-0-	272	1	12682	3	N	-0-					290
							1	4									
*12	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	400	1	18251	3	N	177	177	1			290
							2	4	195	9							
*01	16368	X	14716	-0-	-1652	-0-	334	1	14354	3	N	25					315
							28	9									
02	15312	X	14265	-0-	-1047	-0-	342	1	13843	3	N	73	62	0			326
							80	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5204	3	132	9	N	120	187	1			293
*09	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2227	3	410	9	N	373	373	1			293
*10	4867	X	2062	-0-	-2805	-0-	1953	3	109	9	N	99	99	1			293
*11	5280	X	1601	-0-	-3679	-0-	1601	3			N	-0-					293
*12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6359	3	209	9	N	190	190	1			293
*01	5425	X	1673	-0-	-3752	-0-	1619	3	54	9	N	49	191	1			151
*02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5592	3	180	9	N	164	8	0	190	1	117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	7520	-0-	4420	4420	7289	3	231	9	N	210	747	1			117
*09	3000	N	9498	-0-	6498	10918	8697	3	801	9	N	728	728	1			117
*10	3100	N	5297	-0-	2197	13115	5101	3	196	9	N	178	178	1			117
*11	18736	X	5621	-0-	-13115	-0-	5414	3	207	9	N	188	188	1			117
*12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					117
*01	2201	X	1319	-0-	-882	-0-	1150	3	3	4	N	151					268
							166	9									
02	2059	X	527	-0-	-1532	-0-	514	3	6	4	N	6	6	0			268
							7	9									

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
*08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	139	1	2656	3	Y	188	203	1			128
							207	9									
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2379	3	Y	58	111	1			75
							64	9									
*10	2232	X	1397	-0-	-835	-0-	31	1	1366	3	Y	-0-	65	1			10
*11	2970	X	441	-0-	-2529	-0-	7	1	356	3	Y	71	9	1			72
							78	9									
*12	3038	X	588	-0-	-2450	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					72
*01	3038	X	1487	-0-	-1551	-0-	32	1	1398	3	Y	52	107	1			17
							57	9									
02	2436	X	1929	-0-	-507	-0-	42	1	1689	3	Y	180	2	0	102	1	93
							198	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
*08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	814	1	12176	3	Y	271	176	1			417
							1	4	298	9							
*09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	582	776	1			223
							1	4	640	9							
*10	1426	X	184	-0-	-1242	-0-	2	1	75	3	Y	97	243	1			77
							107	9									
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	56	1	2640	3	Y	69	64	1			82
							76	9									
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	60	1	2750	3	Y	58	81	1			59
							64	9									
*01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	96	1	4194	3	Y	280	57	1			282
							308	9									
*02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	253	1	10295	3	Y	1043	16	0	805	1	504
							1147	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
*08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	341	1	4922	3	N	326	225	1			103
							11	4	359	9							
*09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	257	1	6745	3	N	294	266	1			131
							1	4	323	9							
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	115	1	3739	3	N	344	283	1			192
							378	9									
*11	4290	X	2565	-0-	-1725	-0-	39	1	1863	3	N	603	525	1			270
							663	9									
*12	4433	X	2301	-0-	-2132	-0-	32	1	1449	3	N	745	831	1			184
							820	9									
*01	4433	X	2046	-0-	-2387	-0-	38	1	1636	3	N	338	448	1			74
							372	9									
02	4147	X	1647	-0-	-2500	-0-	32	1	1301	3	N	285	1	0	108	1	250
							314	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	527	1			-0-
*09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	710	152	1			558
*11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1215	3	3	4	Y	373	797	1			134
							410	9									
*12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	3198	3	8	4	Y	2292	1625	1			801
							2521	9									
*01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	1666	3	16	4	Y	1065	1446	1			420
							1172	9									
*02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	5451	3	22	4	Y	1026	1134	0	183	1	129
							1129	9									

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	3	2	4	Y	101	65	1			36
							111	9									
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	36	1			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	3	107	9	Y	97	59	1			38
*02	2900	N	12934	-0-	10034	10034	4531	3	22	4	Y	7619	5340	0	1362	1	955
							8381	9									

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
*08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6553	3	44	4	Y	360	339	1			146
							396	9									
*09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4833	3	75	4	Y	390	389	1			147
							429	9									
*10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2969	3	93	4	Y	121	268	1			-0-
							133	9									
*11	6900	X	2778	-0-	-4122	-0-	2731	3	17	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*12	7099	X	3495	-0-	-3604	-0-	3329	3	10	4	Y	142	56	1			86
							156	9									
*01	7099	X	2170	-0-	-4929	-0-	2106	3	63	4	Y	1	11	1			76
							1	9									
*02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	5748	3	23	4	Y	678	560	0	54	1	140
							746	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
*08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5721	3	39	4	Y	362	581	1			147
							398	9									
*09	4440	X	3690	-0-	-750	-0-	3226	3	42	4	Y	384	386	1			145
							422	9									
*10	5115	X	2815	-0-	-2300	-0-	2223	3	78	4	Y	467	612	1			-0-
							514	9									
*11	6180	X	2377	-0-	-3803	-0-	2180	3	20	4	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*12	6262	X	2761	-0-	-3501	-0-	2378	3	6	4	Y	343	136	1			207
							377	9									
*01	6262	X	1073	-0-	-5189	-0-	1027	3	28	4	Y	16	27	1			196
							18	9									
*02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	4428	3	18	4	Y	1684	1398	0	135	1	347
							1852	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	585	1	6327	3	Y	1279	868	1			453
							1407	9									
*09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	553	1	6655	3	Y	751	749	1			455
							826	9									
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	414	1	3113	3	Y	372	541	1			286
							409	9									
*11	8100	X	4599	-0-	-3501	-0-	543	1	3470	3	Y	533	503	1			316
							586	9									
*12	8308	X	5154	-0-	-3154	-0-	455	1	4323	3	Y	342	456	1			202
							376	9									
*01	8308	X	3358	-0-	-4950	-0-	472	1	2340	3	Y	496	518	1			180
							546	9									
02	6206	X	3975	-0-	-2231	-0-	513	1	3085	3	Y	343	15	0	192	1	316
							377	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

*08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	5759	3	1044	9	Y	949	596	1			430
*09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	6728	3	606	9	Y	551	538	1			443
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2641	3	334	9	Y	304	501	1			246
*11	6540	X	2744	-0-	-3796	-0-	2057	3	5	4	Y	620	452	1			414
							682	9									
*12	6758	X	1337	-0-	-5421	-0-	671	3	18	4	Y	589	688	1			315
							648	9									
*01	6758	X	1603	-0-	-5155	-0-	1009	3	32	4	Y	511	547	1			279
							562	9									
02	1943	X	1563	-0-	-380	-0-	1248	3	74	4	Y	219	4	0	245	1	249
							241	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

*08	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	1074	1	8700	3	Y	1129	1161	1			299
							1242	9									
*09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	992	1	8888	3	Y	611	619	1			291
							672	9									
*10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1390	1	5675	3	Y	573	591	1			273
							630	9									
*11	7350	X	5836	-0-	-1514	-0-	1300	1	4106	3	Y	391	421	1			243
							430	9									
*12	7595	X	6299	-0-	-1296	-0-	1099	1	4891	3	Y	281	393	1			131
							309	9									
*01	7595	X	4762	-0-	-2833	-0-	946	1	3299	3	Y	470	381	1			220
							517	9									
02	4292	X	3949	-0-	-343	-0-	1006	1	2320	3	Y	566	8	0	591	1	187
							623	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

*08	1418	N	347	-0-	-1071	-0-	15	1	127	3	Y	186	139	1			49
							205	9									
*09	510	N	365	-0-	-145	-0-	21	1	210	3	Y	122	113	1			58
							134	9									
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	158	141	1			75
							174	9									
*11	360	N	331	-0-	-29	-0-	34	1	109	3	Y	171	140	1			106
							188	9									
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	Y	470	358	1			218
							517	9									
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	101	1	610	3	Y	204	327	1			95
							224	9									
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	43	1	99	3	Y	119	4	0	171	1	39
							131	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	577	1	6147	3	Y	732	628	1			259
							805	9									
*09	10770	X	8401	-0-	-2369	-0-	609	1	7327	3	Y	423	426	1			256
							465	9									
*10	11129	X	3760	-0-	-7369	-0-	418	1	3047	3	Y	268	318	1			206
							295	9									
*11	7350	X	3942	-0-	-3408	-0-	464	1	3127	3	Y	319	336	1			189
							351	9									
*12	8680	X	5996	-0-	-2684	-0-	540	1	5102	3	Y	322	321	1			190
							354	9									
*01	8680	X	3750	-0-	-4930	-0-	549	1	2728	3	Y	430	464	1			156
							473	9									
*02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	583	1	3501	3	Y	274	13	0	165	1	252
							301	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

*08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	654	1	7015	3	Y	819	737	1			290
							901	9									
*09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	692	1	8348	3	Y	479	479	1			290
							527	9									
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	538	1	4053	3	Y	663	444	1			509
							729	9									
*11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	906	1	6848	3	Y	836	849	1			496
							920	9									
*12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	931	1	9221	3	Y	1028	916	1			608
							1131	9									
*01	9889	X	7166	-0-	-2723	-0-	1007	1	5029	3	Y	1027	1262	1			373
							1130	9									
*02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1321	1	7995	3	Y	751	32	0	402	1	690
							826	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

*08	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	1149	1	13810	3	N	-0-	184	1	181	7	301
*09	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	1207	1	15877	3	N	1719	1719	1			301
							1891	9									
*10	13082	X	7823	-0-	-5259	-0-	891	1	5668	3	N	1149	1149	1			301
							1264	9									
*11	14490	X	7093	-0-	-7397	-0-	963	1	4867	3	N	1148	1148	1			301
							1263	9									
*12	16492	X	6232	-0-	-10260	-0-	943	1	3703	3	N	1442	1442	1			301
							1586	9									
*01	16492	X	7612	-0-	-8880	-0-	1106	1	4600	3	N	1733	1830	1			204
							1906	9									
02	15428	X	3688	-0-	-11740	-0-	1034	1	1931	3	N	657	8	0			853
							723	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	8060	X	944	-0-	-7116	-0-	30	1	913	3	Y	1	192	1			209
							1	9									
*09	8160	X	615	-0-	-7545	-0-	22	1	593	3	Y	-0-	91	1			118
*10	8432	X	4483	-0-	-3949	-0-	202	1	4103	3	Y	162	155	1			125
							178	9									
*11	6300	X	5075	-0-	-1225	-0-	106	1	4580	3	Y	354	273	1			206
							389	9									
*12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	204	1	6836	3	Y	783	635	1			354
							861	9									
*01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	213	1	5083	3	Y	394	534	1			214
							433	9									
*02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	209	1	5394	3	Y	430	19	0	414	1	211
							473	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

*08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	255	1	409	3	N	105					181
							116	9									
*09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	297	1	753	3	N	63	38	1			206
							69	9									
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	160	1	432	3	N	-0-					206
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	217	1	2636	3	N	-0-					206
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	113	1	1568	3	N	120	127	1			199
							132	9									
*01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	3	N	169	82	1			286
							186	9									
*02	2900	N	3183	-0-	283	283	222	1	2708	3	N	230	4	0	318	1	194
							253	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

*08	6231	X	4019	-0-	-2212	-0-	391	1	3575	3	Y	48	158	1			221
							53	9									
*09	6300	X	2425	-0-	-3875	-0-	203	1	2017	3	Y	186	96	1			311
							205	9									
*10	6510	X	2542	-0-	-3968	-0-	102	1	2009	3	Y	392	399	1			304
							431	9									
*11	5580	X	4850	-0-	-730	-0-	177	1	4251	3	Y	384	464	1			224
							422	9									
*12	5766	X	5263	-0-	-503	-0-	208	1	4872	3	Y	166	315	1			75
							183	9									
*01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	195	1	4197	3	Y	330	226	1			179
							363	9									
*02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	167	1	4198	3	Y	353	15	0	343	1	174
							388	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

*08	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	723	1	8736	3	N	842	980	1			178
							926	9									
*09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	731	1	9588	3	N	460	463	1			175
							506	9									
*10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	866	1	5813	3	N	426	360	1			241
							469	9									
*11	10110	X	5643	-0-	-4467	-0-	885	1	4484	3	N	249	261	1			229
							274	9									
*12	11191	X	5236	-0-	-5955	-0-	1033	1	4045	3	N	144	169	1			204
							158	9									
*01	11191	X	5636	-0-	-5555	-0-	1095	1	4424	3	N	106	163	1			147
							117	9									
02	10469	X	2017	-0-	-8452	-0-	552	1	1181	3	N	258	9	0			396
							284	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	5766	X	4319	-0-	-1447	-0-	3856	3	463	9	Y	421	228	1			243
*09	5580	X	230	-0-	-5350	-0-	222	3	8	9	Y	7	12	1			238
*10	4216	X	492	-0-	-3724	-0-	67	3	425	9	Y	386	147	1			477
*11	4080	X	2431	-0-	-1649	-0-	2431	3			Y	-0-					477
*12	4216	X	194	-0-	-4022	-0-	194	3			Y	-0-					477
*01	4092	X	2495	-0-	-1597	-0-	2495	3			Y	-0-	145	1			332
*02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2240	3	7	9	Y	6	1	0			337

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

*08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4354	3	729	9	Y	663	331	1			382
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4022	3	26	9	Y	24	18	1			388
*10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	240	1			148
*11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					148
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					148
*01	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1328	3	9	9	Y	8	45	1			111
*02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2					113

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	484	1	776	3	N	105					338
							116	9									
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	564	1	1430	3	N	64	72	1			330
							70	9									
*10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	304	1	820	3	N	-0-					330
*11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	412	1	5003	3	N	-0-					330
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	215	1	2975	3	N	206	204	1			332
							227	9									
*01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	307	1	3349	3	N	313	138	1			507
							344	9									
*02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	422	1	5138	3	N	376	8	0	558	1	317
							414	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

*08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	466	1	748	3	N	105					379
							116	9									
*09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	544	1	1379	3	N	63	80	1			362
							69	9									
*10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	293	1	790	3	N	-0-					362
*11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	397	1	4823	3	N	-0-					362
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	207	1	2868	3	N	229	224	1			367
							252	9									
*01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	296	1	3229	3	N	349	152	1			564
							384	9									
*02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	407	1	4954	3	N	413	8	0	620	1	349
							454	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	960	1	11536	3	N	664	891	1			140
							730	9									
*09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	991	1	12995	3	N	376	373	1			143
							414	9									
*10	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	939	1	5984	3	N	136	202	1			77
							150	9									
*11	12840	X	6516	-0-	-6324	-0-	943	1	5466	3	N	97	85	1			89
							107	9									
*12	13950	X	5799	-0-	-8151	-0-	1177	1	4523	3	N	90	65	1			114
							99	9									
*01	13950	X	5333	-0-	-8617	-0-	1059	1	4166	3	N	98	91	1			121
							108	9									
02	13050	X	4578	-0-	-8472	-0-	1502	1	2732	3	N	313	7	0			427
							344	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

*08	0	W	673	-0-	673	3237	84	3	589	9	N	535	724	1			267
*09	0	W	1313	-0-	1313	4550	1313	3			N	-0-					267
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	4550					N	-0-					267
*11	4614	X	64	-0-	-4550	-0-	1	1	63	3	N	-0-					267
*12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					267
*01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	63	1	2671	3	N	123					390
							135	9									
*02	2900	N	4409	-0-	1509	1509	98	1	3973	3	N	307	10	0	179	1	508
							338	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	359	7			278
*09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	N	-0-					278
*10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	N	547	547	1			278
							602	9									
*11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	102	1	4717	3	N	185	185	1			278
							204	9									
*12	992	X	314	-0-	-678	-0-	2	1	108	3	N	185	185	1			278
							204	9									
*01	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	28	1	1199	3	N	115					393
							127	9									
02	3190	X	2087	-0-	-1103	-0-	50	1	2022	3	N	14	10	0	194	1	203
							15	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4315	3	686	9	N	624	552	1			156
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5883	3	201	9	N	183	183	1			156
*10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2210	3	416	9	N	378	378	1			156
*11	4800	X	538	-0-	-4262	-0-	121	3	417	9	N	379	379	1			156
*12	6293	X	310	-0-	-5983	-0-	108	3	202	9	N	184	187	1			153
*01	6293	X	116	-0-	-6177	-0-	109	3	7	9	N	6					159
02	5887	X	186	-0-	-5701	-0-	116	3	70	9	N	64					223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	N	540	342	1			491
							594	9									
*09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	2	227	1			266
							1	4	2	9							
*10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	22	1	618	3	N	218	141	1			343
							1	4	240	9							
*11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	N	367	225	1			485
							404	9									
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	3	N	594	319	1			760
							33	4	653	9							
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	21	1	910	3	N	25	559	1			226
							7	4	28	9							
*02	2900	N	5283	-0-	2383	2383	97	1	3912	3	N	1158	26	0	1053	1	305
							1274	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-	137	7			263
*09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					263
*10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	366	366	1			263
							403	9									
*11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					263
*12	961	X	369	-0-	-592	-0-	8	1	361	3	N	-0-					263
*01	651	X	287	-0-	-364	-0-	3	1	166	3	N	107					370
							118	9									
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					370

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

*08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	174	1	2704	3	N	466	79	1	377	7	424
							513	9									
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	216	1	5610	3	N	921	196	1			1149
							11	4	1013	9							
*10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	183	1	5329	3	N	517	610	1			1056
							16	4	569	9							
*11	3330	X	2613	-0-	-717	-0-	44	1	2073	3	N	448	693	1			811
							3	4	493	9							
*12	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	135	1	6114	3	N	348	533	1			626
							81	4	383	9							
*01	7068	X	1958	-0-	-5110	-0-	43	1	1873	3	N	23	460	1			189
							17	4	25	9							
*02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	145	1	5843	3	N	795	22	0	753	1	209
							875	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

*08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	3	N	83					455
							91	9									
*09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	N	-0-					455
*10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	N	371	371	1			455
							408	9									
*11	3060	X	1393	-0-	-1667	-0-	29	1	1364	3	N	-0-					455
*12	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	24	1	1081	3	N	379	386	1			448
							417	9									
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	N	404	537	1			315
							444	9									
*02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	59	1	2410	3	N	16	8	0			323
							18	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	9	1	1079	3	N	-0-	377	1	25	7	178
*09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	N	-0-					178
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	20	1	1054	3	N	357	357	1			178
							393	9									
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	82	1	3973	3	N	185	185	1			178
							204	9									
*12	1829	X	1094	-0-	-735	-0-	15	1	664	3	N	377	377	1			178
							415	9									
*01	1488	X	268	-0-	-1220	-0-	6	1	252	3	N	9					187
							10	9									
02	2233	N	507	-0-	-1726	-0-	11	1	446	3	N	45					232
							50	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

*08	120001	X	91948	-0-	-28053	-0-	74510	3	17438	9	Y	15853	15827	0			26
*09	116130	X	83030	-0-	-33100	-0-	63244	3	19786	9	Y	17987	17987	0			26
*10	120001	X	46863	-0-	-73138	-0-	30884	3	15979	9	Y	14526	14526	0			26
*11	116130	X	67476	-0-	-48654	-0-	44755	3	22721	9	Y	20655	20655	0			26
*12	120001	X	64778	-0-	-55223	-0-	47596	3	17182	9	Y	15620	15620	0			26
*01	96317	X	54966	-0-	-41351	-0-	39511	3	15455	9	Y	14050	14050	0			26
02	73399	X	39568	-0-	-33831	-0-	33630	3	5938	9	Y	5398	5404	0			20

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

*08	119939	X	90837	-0-	-29102	-0-	71386	3	19451	9	Y	17683	17654	0			29
*09	116070	X	87607	-0-	-28463	-0-	65540	3	22067	9	Y	20061	20061	0			29
*10	119939	X	51869	-0-	-68070	-0-	34047	3	17822	9	Y	16202	16202	0			29
*11	116070	X	88995	-0-	-27075	-0-	63653	3	25342	9	Y	23038	23038	0			29
*12	119939	X	70383	-0-	-49556	-0-	51218	3	19165	9	Y	17423	17423	0			29
*01	119939	X	49874	-0-	-70065	-0-	32635	3	17239	9	Y	15672	15672	0			29
*02	82737	X	59784	-0-	-22953	-0-	48716	3	11068	9	Y	10062	10054	0			37

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

*08	296497	X	103150	-0-	-193347	-0-	87724	3	15426	9	Y	14024	29274	0			23
*09	140100	X	103510	-0-	-36590	-0-	86006	3	17504	9	Y	15913	15913	0			23
*10	144770	X	59573	-0-	-85197	-0-	45438	3	14135	9	Y	12850	12850	0			23
*11	140100	X	100156	-0-	-39944	-0-	80057	3	20099	9	Y	18272	18272	0			23
*12	144770	X	79866	-0-	-64904	-0-	64666	3	15200	9	Y	13818	13818	0			23
*01	107012	X	69806	-0-	-37206	-0-	56134	3	13672	9	Y	12429	12429	0			23
02	100050	X	50525	-0-	-49525	-0-	44752	3	5773	9	Y	5248	5252	0			19

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

*08	SHUT IN		78911	-0-	78911	78911	41122	3	37789	9	Y	34354	34354	0			-0-
*09	178991	X	100080	-0-	-78911	-0-	54232	3	45848	9	Y	41680	41680	0			-0-
*10	93775	X	83013	-0-	-10762	-0-	28703	3	54310	9	Y	49373	49373	0			-0-
*11	123929	X	123929	-0-	-0-	-0-	55293	3	68636	9	Y	62396	62396	0			-0-
*12	93775	X	93120	-0-	-655	-0-	42110	3	51010	9	Y	46373	46373	0			-0-
*01	93775	X	80425	-0-	-13350	-0-	37782	3	42643	9	Y	38766	38766	0			-0-
02	87725	X	42607	-0-	-45118	-0-	33298	3	9309	9	Y	8463	8463	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		47452	-0-	47452	47452	36181	3	11271	9	Y	10246	10246	0			-0-
*09	108837	X	61385	-0-	-47452	-0-	47711	3	13674	9	Y	12431	12431	0			-0-
*10	82863	X	41903	-0-	-40960	-0-	25705	3	16198	9	Y	14725	14725	0			-0-
*11	80190	X	67977	-0-	-12213	-0-	47507	3	20470	9	Y	18609	18609	0			-0-
*12	82863	X	54342	-0-	-28521	-0-	39129	3	15213	9	Y	13830	13830	0			-0-
*01	82863	X	47709	-0-	-35154	-0-	34991	3	12718	9	Y	11562	11562	0			-0-
02	77517	X	38954	-0-	-38563	-0-	31302	3	7652	9	Y	6956	6956	0			-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

09	6630	X	2809	-0-	-3821	-0-	132	1	2350	2	N	297	157	1	32	8	258
							327	9									
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	527	1	5822	2	N	888	1047	1	2	8	97
							977	9									
11	6630	X	6443	-0-	-187	-0-	505	1	4724	2	N	690	534	1	7	8	246
							455	4	759	9							
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	518	1	4821	2	N	608	718	1	3	8	133
							669	9									
01	7316	X	5852	-0-	-1464	-0-	496	1	4558	3	N	590	532	1	4	8	187
							149	4	649	9							
02	6844	X	5373	-0-	-1471	-0-	493	1	4291	3	N	535	539	1	10	8	173
							589	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17171	2	117	9	N	106					170
10	12958	X	10232	-0-	-2726	-0-	10156	2	76	9	N	69	4	8			235
11	12540	X	10638	-0-	-1902	-0-	10544	2	94	9	N	85	185	1			135
12	17856	X	12026	-0-	-5830	-0-	11908	2	118	9	N	107	170	1	1	8	71
01	17856	X	10195	-0-	-7661	-0-	10104	2	91	9	N	83	1	8			153
02	16704	X	10018	-0-	-6686	-0-	9929	2	89	9	N	81	175	1			59

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8907	2	40	9	N	36					151
10	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7229	2	33	9	N	30	2	8			179
11	8160	X	6377	-0-	-1783	-0-	6345	2	32	9	N	29	181	1			27
12	9238	X	6050	-0-	-3188	-0-	6016	2	34	9	N	31	1	8			57
01	9238	X	4918	-0-	-4320	-0-	4883	2	35	9	N	32					89
02	8642	X	4582	-0-	-4060	-0-	4550	2	32	9	N	29					118

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

09	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	24396	2	3	9	N	3	3	8			217
10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21868	2	8	9	N	7	7	8			217
11	18270	X	18006	-0-	-264	-0-	18006	2			N	-0-					217
12	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19549	2	1	9	N	1	1	8			217
01	18879	X	18045	-0-	-834	-0-	18043	2	2	9	N	2	2	8			217
02	17661	X	15432	-0-	-2229	-0-	15432	2			N	-0-					217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

09	8940	X	85	-0-	-8855	-0-	85	2			N	-0-					84
10	9238	X	2093	-0-	-7145	-0-	2093	2			N	-0-					84
11	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					84
12	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					84
01	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			N	-0-					84
02	14094	X	90	-0-	-14004	-0-	90	2			N	-0-					84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1585	-0-	-185	-0-	1500	2	85	9	N	77	175	1			66
10	1891	N	222	-0-	-1669	-0-	218	2	4	9	N	4					70
11	1800	N	337	-0-	-1463	-0-	331	2	6	9	N	5					75
12	3100	N	4455	-0-	1355	1355	4170	2	285	9	N	259	187	1			147
01	3100	N	1864	-0-	-1236	119	1789	2	75	9	N	68	158	1	1	8	56
*02	2146	N	2027	-0-	-119	-0-	1894	2	133	9	N	121					177

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

09	10950	X	10439	-0-	-511	-0-	10410	2	29	9	Y	26	1	8			203
10	11315	X	10461	-0-	-854	-0-	10415	2	46	9	Y	42	172	1	4	8	69
11	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	10342	2	69	9	Y	63					132
12	11532	X	6980	-0-	-4552	-0-	6922	2	58	9	Y	53	97	1	2	8	86
01	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12541	2	108	9	Y	98	132	1	1	8	51
*02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9527	2	83	9	Y	75	2	8			124

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9907	2	108	9	Y	98	68	1			73
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10422	2	176	9	Y	160	103	1	4	8	126
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9761	2	153	9	Y	139	205	1			60
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10670	2	199	9	Y	181	177	1			64
01	10602	X	9387	-0-	-1215	-0-	9233	2	154	9	Y	140	155	1	1	8	48
*02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7625	2	101	9	Y	92	78	1			62

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9706	2	149	9	Y	135	87	1	1	8	95
10	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	7159	2	21	9	Y	19	50	1	2	8	62
11	9150	X	7045	-0-	-2105	-0-	6945	2	100	9	Y	91	117	1			36
12	10199	X	7673	-0-	-2526	-0-	7509	2	164	9	Y	149	134	1			51
01	10199	X	7428	-0-	-2771	-0-	7287	2	141	9	Y	128	134	1	1	8	44
*02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7003	2	120	9	Y	109	84	1	1	8	68

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9362	2	30	9	Y	27	27	1			28
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9983	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	35
11	8670	X	7395	-0-	-1275	-0-	7366	2	29	9	Y	26	48	1			13
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10618	2	35	9	Y	32	34	1			11
01	10013	X	9176	-0-	-837	-0-	9146	2	30	9	Y	27	30	1			8
*02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	2	22	9	Y	20	16	1			12

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15431	2	309	9	N	281	180	1			219
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12481	2	287	9	N	261	359	1	3	8	118
11	6660	X	5194	-0-	-1466	-0-	5098	2	96	9	N	87					205
12	16275	X	5772	-0-	-10503	-0-	5659	2	113	9	N	103	184	1			124
01	16275	X	10520	-0-	-5755	-0-	10309	2	211	9	N	192	182	1			134
02	15225	X	7488	-0-	-7737	-0-	7319	2	169	9	N	154	186	1	1	8	101

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8045	2	15	9	N	14	164	1			37
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5701	2	14	9	N	13	2	8			48
11	240	X	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					48
12	8339	X	328	-0-	-8011	-0-	327	2	1	9	N	1					49
01	8339	X	2434	-0-	-5905	-0-	2422	2	12	9	N	11					60
02	7801	X	4729	-0-	-3072	-0-	4709	2	20	9	N	18					78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6824	-0-	-376	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			263
10	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	6663	2	45	9	N	41	177	1			127
11	8400	X	6619	-0-	-1781	-0-	6565	2	54	9	N	49					176
12	8680	X	7087	-0-	-1593	-0-	7030	2	57	9	N	52	1	8			227
01	8680	X	6623	-0-	-2057	-0-	6568	2	55	9	N	50	171	1			106
02	6583	X	5763	-0-	-820	-0-	5713	2	50	9	N	45	1	8			150

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					70
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					70
11	6750	X	5884	-0-	-866	-0-	5884	2			N	-0-					70
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					70
01	7533	X	6181	-0-	-1352	-0-	6180	2	1	9	N	1	1	8			70
*02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					70

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

09	10020	X	8561	-0-	-1459	-0-	8522	2	39	9	N	35	1	8			237
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10318	2	46	9	N	42	184	1	1	8	94
11	9630	X	6434	-0-	-3196	-0-	6393	2	41	9	N	37					131
12	9269	X	8898	-0-	-371	-0-	8850	2	48	9	N	44	1	8			174
01	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	9350	2	51	9	N	46					220
02	9686	X	8208	-0-	-1478	-0-	8161	2	47	9	N	43	170	1			93

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13748	2	91	9	Y	83	68	1	1	8	73
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11072	2	173	9	Y	157	88	1	2	8	140
11	9360	X	7717	-0-	-1643	-0-	7610	2	107	9	Y	97	150	1			87
12	13764	X	8138	-0-	-5626	-0-	7981	2	157	9	Y	143	151	1	2	8	77
01	13764	X	6777	-0-	-6987	-0-	6676	2	101	9	Y	92	132	1	1	8	36
*02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8504	2	95	9	Y	86	61	1			61

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

09	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	6379	2	105	9	Y	95	53	1			67
10	9052	X	8471	-0-	-581	-0-	8358	2	113	9	Y	103	61	1	1	8	108
11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10738	2	79	9	Y	72	106	1			74
12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9222	2	69	9	Y	63	83	1			54
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9685	2	110	9	Y	100	110	1			44
*02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6023	2	81	9	Y	74	52	1			66

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

09	8010	X	6581	-0-	-1429	-0-	6481	2	100	9	Y	91	57	1			65
10	8277	X	5566	-0-	-2711	-0-	5538	2	28	9	Y	25	33	1			57
11	7740	X	5476	-0-	-2264	-0-	5362	2	114	9	Y	104	99	1			62
12	7688	X	5611	-0-	-2077	-0-	5470	2	141	9	Y	128	121	1			69
01	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-	5780	2	107	9	Y	97	123	1	1	8	42
*02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5506	2	96	9	Y	87	60	1			69

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

09	7860	X	5586	-0-	-2274	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	5801	-0-	-1515	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6254	-0-	-196	-0-	6242	2	12	9	Y	11					11
12	6665	X	4985	-0-	-1680	-0-	4985	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
*02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5206	-0-	-2204	-0-	5166	2	40	9	Y	36	2	8			209
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6491	2	39	9	Y	35	168	1	3	8	73
11	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5692	2	30	9	Y	27					100
12	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	6002	2	21	9	Y	19	61	1	2	8	56
01	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	5546	2	15	9	Y	14	49	1			21
*02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6727	2	21	9	Y	19					40

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	142	1			69
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	N	68					137
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71					208
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	185	1			71
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					71
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					71

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	125	232	1			67
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	684	2	156	9	N	142					209
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1765	2	110	9	N	100	182	1			127
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	2	128	9	N	116	183	1			60
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					60

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	455	472	1			78
							501	9									
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	N	512	444	1			146
							563	9									
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	642	1	1167	2	N	374	375	1			145
							411	9									
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	405	1	1646	2	N	371	423	1			93
							10	4	408	9							
*01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	445	1	1409	2	N	550	412	1			231
							605	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	84	2	15	4	Y	81	80	1			1
							89	9									
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	181	176	1			6
							199	9									
*01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	28	1	104	2	Y	168	173	1			1
							5	4	185	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	10770	X	2851	-0-	-7919	-0-	98	1	2590	2	Y	148	146	1			31
							163	9									
10	11129	X	2227	-0-	-8902	-0-	86	1	1705	2	Y	396	275	1			152
							436	9									
11	10770	X	1653	-0-	-9117	-0-	645	1	928	2	Y	73	185	1			40
							80	9									
12	8556	X	2463	-0-	-6093	-0-	478	1	1713	2	Y	230	229	1			41
							19	4	253	9							
01	7099	X	2234	-0-	-4865	-0-	503	1	1520	2	Y	192	117	1			116
							211	9									
02	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					116

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	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	1	75	1			1
10	7347	X	801	-0-	-6546	-0-	30	1	586	2	Y	168	96	1			73
							185	9									
11	7110	X	4070	-0-	-3040	-0-	1164	1	2099	2	Y	734	679	1			128
							807	9									
12	6789	X	3759	-0-	-3030	-0-	551	1	1961	2	Y	1118	851	1			395
							17	4	1230	9							
01	5115	X	2098	-0-	-3017	-0-	458	1	1369	2	Y	246	586	1			55
							271	9									
02	754	X	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					55

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	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	825	856	1			154
							908	9									
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	N	520	542	1			132
							572	9									
11	2040	X	836	-0-	-1204	-0-	241	1	350	2	N	223	246	1			109
							245	9									
12	2108	X	1927	-0-	-181	-0-	289	1	1198	2	N	389	395	1			103
							12	4	428	9							
01	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	418	1	1319	2	N	517	411	1			209
							569	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	120	1	3784	2	N	1054	1125	1			164
							1159	9									
10	5642	X	2394	-0-	-3248	-0-	72	1	1941	2	N	346	461	1			49
							381	9									
11	5460	X	2575	-0-	-2885	-0-	578	1	1469	2	N	480	244	1			285
							528	9									
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1383	1	5254	2	N	996	1089	1			192
							41	4	1096	9							
*01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1510	1	4713	2	N	710	604	1			298
							781	9									
02	4901	X	NO RPT	-0-	-4901	-0-					N	NO RPT					298

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	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	N	14	15	0	1	1	-0-
							15	9									
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	674	1	1669	2	N	11	9	0			2
							12	9									
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	502	1	1291	2	N	24	22	0			4
							26	9									
12	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	437	1	1226	2	N	42	43	0			3
							46	9									
*01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	573	1	1318	2	N	20	14	0			9
							22	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4305	-0-	-1065	-0-	122	1	3159	2	N	931	992	1			192
							1024	9									
10	5549	X	2907	-0-	-2642	-0-	113	1	2157	2	N	579	606	1			165
							637	9									
11	5370	X	3523	-0-	-1847	-0-	1122	1	1987	2	N	376	367	1			174
							414	9									
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	775	1	2860	2	N	636	643	1			167
							23	4	700	9							
01	4464	X	3464	-0-	-1000	-0-	661	1	2079	2	N	658	551	1			274
							724	9									
02	4176	X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT					274

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	690	N	567	-0-	-123	-0-	153	1	400	2	N	13	14	0	1	1	-0-
							14	9									
10	837	N	179	-0-	-658	-0-	48	1	124	2	N	6	4	0			2
							7	9									
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	110	1	318	2	N	10	12	0			-0-
							11	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	307	2	N	18	15	0			3
							20	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	N	11	13	0			1
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	410	1	1200	2	N	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
10	2201	N	1074	-0-	-1127	-0-	303	1	757	2	N	13	12	0			1
							14	9									
11	1740	N	995	-0-	-745	-0-	277	1	698	2	N	18	18	0			1
							20	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	253	1	704	2	N	20	18	0			3
							22	9									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	374	1	893	2	N	25	25	0			3
							28	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	407	1	1113	2	N	737	619	0	28	1	113
							811	9									
10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	402	1	960	2	N	727	805	0			35
							800	9									
11	2370	X	1887	-0-	-483	-0-	416	1	1145	2	N	296	312	0			19
							326	9									
12	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	495	1	1424	2	N	29	46	0			2
							32	9									
01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	635	1	1510	2	N	61	63	0			-0-
							67	9									
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	142	1	4269	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	4077	2	N	70	36	1			35
							77	9									
11	3630	X	2030	-0-	-1600	-0-	528	1	1470	2	N	29	49	1			15
							32	9									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1203	1	4494	2	N	93	89	1			19
							31	4	102	9							
01	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	1089	1	3373	2	N	75	69	1			25
							83	9									
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					N	NO RPT					25

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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	512	1	1404	2	N	581	507	0	23	1	81
							639	9									
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	529	1	1273	2	N	951	956	0			76
							1046	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	497	1	1352	2	N	843	832	0			87
							927	9									
12	2697	X	2432	-0-	-265	-0-	444	1	1223	2	N	695	757	0			25
							765	9									
01	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	548	1	1241	2	N	589	573	0			41
							648	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1740	X	1011	-0-	-729	-0-	252	1	698	2	N	55	48	0	2	1	7
							61	9									
10	1798	X	981	-0-	-817	-0-	264	1	681	2	N	33	39	0			1
							36	9									
11	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	306	1	834	2	N	57	53	0			5
							63	9									
12	1612	X	1131	-0-	-481	-0-	259	1	786	2	N	78	73	0			10
							86	9									
01	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	278	1	636	2	N	89	95	0			4
							98	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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	6060	X	5434	-0-	-626	-0-	1597	1	3211	2	Y	569	657	1			33
							626	9									
10	6262	X	4372	-0-	-1890	-0-	911	1	2960	2	Y	455	414	1			74
							501	9									
11	6060	X	2200	-0-	-3860	-0-	739	1	935	2	Y	478	422	1			130
							526	9									
12	6262	X	1918	-0-	-4344	-0-	698	1	778	2	Y	402	502	1			30
							442	9									
01	6262	X	1648	-0-	-4614	-0-	550	1	703	2	Y	359	291	1			98
							395	9									
02	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					98

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	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	2448	1	4769	2	Y	763	781	1			131
							839	9									
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1451	1	4631	2	Y	818	809	1			140
							900	9									
11	6750	X	4573	-0-	-2177	-0-	1532	1	2137	2	Y	822	815	1			147
							904	9									
12	6975	X	3787	-0-	-3188	-0-	1407	1	1430	2	Y	864	909	1			102
							950	9									
01	6975	X	3799	-0-	-3176	-0-	1317	1	1522	2	Y	873	866	1			109
							960	9									
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					Y	NO RPT					109

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
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	3000	N	2151	-0-	-849	326	239	1	1812	3	Y	91	183	1			10
							100	9									
10	2722	N	2396	-0-	-326	-0-	163	1	1950	3	Y	257	201	1			66
							283	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	164	1	1881	3	Y	170	200	1			36
							187	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	362	1	1747	3	Y	160	184	1			12
							176	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	3	Y	266	204	1			74
							293	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	167	1	1310	3	Y	61	174	1			36
							67	9									
10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	150	1	1326	3	Y	226	153	1			109
							249	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	3	Y	132	139	1			102
							145	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1176	3	Y	124	124	1			102
							136	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	198	116	1			184
							218	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1335	3	N	22					82
							24	9									
10	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	31	1	1210	3	N	47	41	1			88
							52	9									
11	1410	X	1081	-0-	-329	-0-	64	1	1010	3	N	6	57	1			37
							7	9									
12	1457	X	1029	-0-	-428	-0-	37	1	970	3	N	20					57
							22	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	N	116	155	1			18
							128	9									
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	3	N	19					37
							21	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5193	-0-	-717	-0-	42	1	5033	2	N	107	218	1			156
							118	9									
10	6107	X	4803	-0-	-1304	-0-	4740	2	63	9	N	57					213
11	5460	X	5010	-0-	-450	-0-	5010	2			N	-0-					213
12	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	217	1	4684	2	N	62					275
							68	9									
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	322	1	4668	2	N	78					353
							86	9									
02	5017	X	4891	-0-	-126	-0-	144	1	4666	2	N	74	362	1			65
							81	9									

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	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4346	2	226	9	N	205	179	1			42
10	4898	X	3517	-0-	-1381	-0-	3312	2	205	9	N	186	126	1			102
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5341	2	212	9	N	193	232	1			63
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4631	2	150	9	N	136	52	1			147
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	13	1	4013	2	N	239	344	1			42
							263	9									
02	5365	X	4532	-0-	-833	-0-	4222	2	310	9	N	282	284	1			40

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	317	1	1287	3	N	165	152	1			35
							182	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1589	3	N	316	312	1			39
							348	9									
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	371	1	1542	3	N	357	273	1			123
							393	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	3	N	293	402	1			14
							322	9									
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	343	1	1316	3	N	220	172	1			62
							242	9									
02	2233	N	2093	-0-	-140	-0-	426	1	1446	3	N	201	228	1			35
							221	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	536	1	3739	3	N	15					95
							17	9									
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	3	N	12					107
							13	9									
11	2310	X	1528	-0-	-782	-0-	266	1	1139	3	N	112	184	1			35
							123	9									
12	4433	X	2182	-0-	-2251	-0-	282	1	1858	3	N	38					73
							42	9									
01	4433	X	1213	-0-	-3220	-0-	83	1	1126	3	N	4	66	1			11
							4	9									
02	4147	X	117	-0-	-4030	-0-	17	1	100	3	N	-0-					11

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 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	28470	X	5515	-0-	-22955	-0-	263	1	3552	3	Y	1545	1410	1			141
							1700	9									
*10	29419	X	3167	-0-	-26252	-0-	91	1	2407	3	Y	608	673	1			76
							669	9									
*11	28470	X	2722	-0-	-25748	-0-	35	1	2133	3	Y	504	456	1			124
							554	9									
*12	29419	X	1833	-0-	-27586	-0-	161	1	1269	3	Y	366	450	1			40
							403	9									
*01	29419	X	2899	-0-	-26520	-0-	1383	1	910	3	Y	551	452	1			139
							606	9									
*02	27521	X	2491	-0-	-25030	-0-	49	1	1950	3	Y	447	550	1			36
							492	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 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	27390	X	935	-0-	-26455	-0-	213	1	556	3	N	151	109	1			167
							166	9									
10	28303	X	728	-0-	-27575	-0-	55	1	485	3	N	171	223	1			115
							188	9									
11	27390	X	437	-0-	-26953	-0-	43	1	185	3	N	190	205	1			100
							209	9									
12	28303	X	707	-0-	-27596	-0-	60	1	397	3	N	227	289	1			38
							250	9									
01	28303	X	951	-0-	-27352	-0-	52	1	700	3	N	181	169	1			50
							199	9									
02	26477	X	988	-0-	-25489	-0-	114	1	680	3	N	176	137	1			89
							194	9									

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

09	67530	X	8105	-0-	-59425	-0-	855	1	5961	3	N	1172	1001	1			201
							1289	9									
10	69781	X	7703	-0-	-62078	-0-	684	1	6047	3	N	884	913	1			172
							972	9									
11	67530	X	7114	-0-	-60416	-0-	1178	1	5050	3	N	805	910	1			67
							886	9									
12	69781	X	6978	-0-	-62803	-0-	792	1	5212	3	N	885	738	1			214
							974	9									
01	69781	X	7135	-0-	-62646	-0-	422	1	5743	3	N	882	876	1			220
							970	9									
02	65279	X	6401	-0-	-58878	-0-	808	1	4831	3	N	693	725	1			188
							762	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

09	2340	X	1694	-0-	-646	-0-	79	1	1552	2	N	57					289
							63	9									
10	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	79	1	1715	2	N	-0-	182	1			107
11	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	79	1	1725	2	N	72					179
							79	9									
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	2	N	166	99	1	1	8	245
							183	9									
01	2573	X	2511	-0-	-62	-0-	79	1	2357	2	N	68					313
							75	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					65
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	518	3	110	9	N	100					165
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	350	3	65	9	N	59	1	8			223
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	152	3	32	9	N	29	182	1			70
01	620	N	60	-0-	-560	-0-	49	3	11	9	N	10					80
02	406	N	182	-0-	-224	-0-	91	3	91	9	N	83					163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

09	32580 X	23539	-0-	-9041	-0-	21441	2	2098	9	N	1907	1834	1	3	8	439
10	28427 X	21479	-0-	-6948	-0-	19590	2	1889	9	N	1717	1839	1	11	8	306
11	27510 X	17254	-0-	-10256	-0-	15718	2	1536	9	N	1396	1425	1			277
12	25265 X	17675	-0-	-7590	-0-	15718	2	1957	9	N	1779	1779	1			277
01	25265 X	6950	-0-	-18315	-0-	4988	2	1962	9	N	1784	1779	1			282
02	22765 X	10326	-0-	-12439	-0-	9072	2	1254	9	N	1140	1379	1			43

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

09	124290 X	62294	-0-	-61996	-0-	56020	2	6274	9	N	5704	5438	1	15	8	605
10	128433 X	61339	-0-	-67094	-0-	55596	2	5743	9	N	5221	5290	1	38	8	498
11	95910 X	44896	-0-	-51014	-0-	39775	2	5121	9	N	4655	4550	1			603
12	84258 X	44192	-0-	-40066	-0-	39775	2	4417	9	N	4015	4015	1			603
01	73377 X	56312	-0-	-17065	-0-	51513	2	4799	9	N	4363	4509	1			457
02	60204 X	39511	-0-	-20693	-0-	35553	2	3958	9	N	3598	3547	1			508

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

09	SHUT IN	46370	-0-	46370	246550	42024	2	4346	9	N	3951	3896	1	20	8	205
10	SHUT IN	37853	-0-	37853	284403	34397	2	3456	9	N	3142	2982	1	41	8	324
11	SHUT IN	18236	-0-	18236	302639	15380	2	2856	9	N	2596	2535	1			385
12	SHUT IN	11049	-0-	11049	313688	9649	2	1400	9	N	1273	1273	1			385
01	SHUT IN	22544	-0-	22544	336232	20274	2	2270	9	N	2064	2136	1			313
02	SHUT IN	18737	-0-	18737	354969	16795	2	1942	9	N	1765	1778	1	2	8	298

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

09	73440 X	15274	-0-	-58166	-0-	1573	1	10734	3	Y	2518	2566	1			72
						197	4	2770	9							
10	75888 X	14583	-0-	-61305	-0-	1715	1	10367	3	Y	2274	2216	1			130
						2501	9									
11	73440 X	12264	-0-	-61176	-0-	1460	1	8434	3	Y	2145	2183	1			92
						10	4	2360	9							
12	75888 X	13021	-0-	-62867	-0-	1600	1	9030	3	Y	2155	2186	1			61
						20	4	2371	9							
01	75888 X	12661	-0-	-63227	-0-	1677	1	8752	3	Y	2029	2059	1			31
						2232	9									
02	13630 X	4974	-0-	-8656	-0-	833	1	3021	3	Y	1018	955	1			94
						1120	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12257	-0-	-61183	-0-	1211	1	8263	3	Y	2393	2441	1			68
						151	4	2632	9							
10	75888 X	11827	-0-	-64061	-0-	1345	1	8130	3	Y	2138	2085	1			121
						2352	9									
11	73440 X	9944	-0-	-63496	-0-	1160	1	6701	3	Y	1886	1926	1			81
						8	4	2075	9							
12	75888 X	10577	-0-	-65311	-0-	1244	1	7021	3	Y	2087	2111	1			57
						16	4	2296	9							
01	75888 X	9911	-0-	-65977	-0-	1291	1	6746	3	Y	1704	1737	1			24
						1874	9									
02	11078 X	8076	-0-	-3002	-0-	1399	1	5067	3	Y	1464	1358	1			130
						1610	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

09	89580 X	17531	-0-	-72049	-0-	1836	1	12530	3	Y	2669	2726	1			76
						229	4	2936	9							
10	92566 X	16746	-0-	-75820	-0-	1977	1	11949	3	Y	2564	2495	1			145
						2820	9									
11	89580 X	14055	-0-	-75525	-0-	1680	1	9704	3	Y	2418	2461	1			102
						11	4	2660	9							
12	92566 X	14449	-0-	-78117	-0-	1789	1	10098	3	Y	2308	2346	1			64
						23	4	2539	9							
01	92566 X	13697	-0-	-78869	-0-	1781	1	9299	3	Y	2379	2408	1			35
						2617	9									
02	14B2 EXT	4629	-0-	4629	4629	756	1	2738	3	Y	1032	972	1			95
						1135	9									

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

*03	24149 X	2887	-0-	-21262	-0-	716	1	1422	3	Y	681	722	1			116
						749	9									
*04	23370 X	2003	-0-	-21367	-0-	763	1	823	3	Y	379	272	1			223
						417	9									
*05	24149 X	2711	-0-	-21438	-0-	937	1	1015	3	Y	690	633	1			280
						759	9									
*06	23370 X	2947	-0-	-20423	-0-	1249	1	1123	3	Y	523	727	1			76
						575	9									
*07	24149 X	3007	-0-	-21142	-0-	1371	1	1013	3	Y	566	572	1			70
						623	9									
*08	24149 X	3091	-0-	-21058	-0-	1535	1	933	3	Y	566	498	1			138
						623	9									
*09	23370 X	2860	-0-	-20510	-0-	2344	1	516	9	Y	469	487	1			120
*10	24149 X	3160	-0-	-20989	-0-	2491	1	669	9	Y	608	638	1			90
*11	23370 X	2925	-0-	-20445	-0-	2373	1	552	9	Y	502	507	1			85
*12	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	351	378	1			58
*01	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	566	465	1			159
*02	22591 X	2006	-0-	-20585	-0-	1645	1	361	9	Y	328	456	1			31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4296	-0-	4296	60277	3501	1	795	9	N	723	739	1			246
04	0	W	1655	-0-	1655	61932	1140	1	241	3	N	249	347	1			148
							274	9									
05	0	W	3508	-0-	3508	65440	2647	1	861	9	N	783	728	1			203
06	0	W	3065	-0-	3065	68505	2729	1	336	9	N	305	177	1			331
07	0	W	3717	-0-	3717	72222	2117	1	581	3	N	926	1130	1			127
							1019	9									
08	0	W	2588	-0-	2588	74810	1703	1	302	3	N	530	591	1			66
							583	9									
09	0	W	3583	-0-	3583	78393	2875	1	708	9	N	644	576	1			134
10	0	W	2307	-0-	2307	80700	1918	1	389	9	N	354	345	1			143
11	0	W	2245	-0-	2245	82945	2022	1	223	9	N	203	12	1			334
12	0	W	2504	-0-	2504	85449	1834	1	670	9	N	609	734	1			209
01	0	W	2005	-0-	2005	87454	1433	1	65	3	N	461	547	1			123
							507	9									
02	0	W	1973	-0-	1973	89427	1224	1	749	9	N	681	565	1			239

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	872	1	1340	3	Y	375	359	1			367
							362	4	88	5							
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	957	1	1333	3	Y	376	525	1			218
							427	4	44	5							
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1028	1	1188	3	Y	384	249	1			353
							413	4	48	5							
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1525	1	529	3	Y	368	388	1			333
							530	4	108	5							
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1394	1	819	3	Y	394	402	1			325
							408	4	83	5							
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1180	1	918	3	Y	329	383	1			271
							336	4	71	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	466	1	737	3	Y	108	200	1			179
							199	4	62	5							
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	437	1	657	3	Y	94					273
							211	4	56	5							
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	400	1	507	3	Y	56					329
							176	4	59	5							
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	646	1	252	3	Y	109	198	1			240
							253	4	132	5							
01	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	472	1	301	3	Y	76					316
							150	4	70	5							
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	497	1	433	3	Y	80	197	1			199
							159	4	93	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	972	1	1474	3	Y	121					577
							399	4	84	5							
10	3100	N	3191	-0-	91	91	1052	1	1464	3	Y	143	385	1			335
							470	4	48	5							
11	3000	N	3269	-0-	269	360	1188	1	1373	3	Y	159					494
							478	4	55	5							
12	3512	X	3152	-0-	-360	-0-	1728	1	588	3	Y	148	190	1			452
							588	4	85	5							
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1262	1	742	3	Y	135	198	1			389
							370	4	75	5							
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1579	1	1205	3	Y	120	189	1			320
							441	4	63	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	540	1	885	3	Y	247	246	1			256
							239	4	94	5							
10	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	637	1	959	3	Y	273	298	1			231
							308	4	83	5							
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	582	1	738	3	Y	145	266	1			110
							257	4	86	5							
12	2108	N	180	-0-	-1928	-0-	87	1	35	3	Y	3	110	1			3
							35	4	20	5							
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	988	1	631	3	Y	249	115	1			137
							314	4	149	5							
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	435	1	393	3	Y	131	82	1			186
							144	4	101	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	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1388	1	2178	3	Y	100					482
							589	4	173	5							
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1073	1	1520	3	Y	32					514
							488	4	69	5							
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	94	194	1			414
							498	4	83	5							
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	1788	1	675	3	Y	77					491
							675	4	292	5							
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1969	1	1204	3	Y	61	199	1			353
							600	4	203	5							
*02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	1620	1	1373	3	Y	52					405
							502	4	251	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	812	1	1346	3	Y	247	176	1			212
							364	4	153	5							
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	966	1	1461	3	Y	158	291	1			79
							468	4	131	5							
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1029	1	1309	3	Y	203	185	1			97
							455	4	156	5							
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1251	1	501	3	Y	169	180	1			86
							502	4	295	5							
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1550	1	993	3	Y	213	179	1			120
							495	4	242	5							
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1054	1	963	3	Y	223	191	1			152
							352	4	258	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	5220	X	4602	-0-	-618	-0-	1303	1	2208	3	Y	195	160	1			201
							597	4	279	5							
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1400	1	2165	3	Y	199	231	1			169
							694	4	227	5							
11	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	1153	1	1514	3	Y	120	198	1			91
							527	4	218	5							
12	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	1642	1	700	3	Y	208	92	1			207
							701	4	516	5							
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	1680	1	1109	3	Y	144	272	1			79
							553	4	320	5							
*02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1332	1	1285	3	Y	159	47	1			191
							470	4	419	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	2400	X	119	-0-	-2281	-0-	34	1	57	3	Y	5	41	1			4
							15	4	7	5							
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1031	1	1596	3	Y	183	96	1			91
							512	4	168	5							
11	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	468	1	615	3	Y	103	145	1			49
							214	4	89	5							
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	808	1	345	3	Y	155	125	1			79
							346	4	257	5							
01	2480	X	1738	-0-	-742	-0-	737	1	486	3	Y	121	132	1			68
							242	4	140	5							
02	2320	X	1458	-0-	-862	-0-	496	1	487	3	Y	118	106	1			80
							178	4	167	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	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	435	1	738	3	Y	83	86	1			71
							199	4	93	5							
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	934	1	1446	3	Y	156	149	1			78
							464	4	152	5							
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1064	1	1397	3	Y	211	189	1			100
							486	4	201	5							
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1359	1	587	3	Y	201	199	1			102
							588	4	452	5							
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1348	1	890	3	Y	239	206	1			135
							444	4	257	5							
*02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	996	1	979	3	Y	207	201	1			141
							358	4	339	5							

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	3000	N	1645	-0-	-1355	2013	345	1	584	3	Y	440	307	1			378
							158	4	74	5							
10	3100	N	1588	-0-	-1512	501	374	1	580	3	Y	352	554	1			176
							186	4	61	5							
11	1884	N	1383	-0-	-501	-0-	341	1	448	3	Y	339	354	1			161
							156	4	65	5							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	491	1	213	3	Y	442	379	1			224
							214	4	167	5							
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	497	1	329	3	Y	401	399	1			226
							164	4	95	5							
02	1102	N	903	-0-	-199	-0-	260	1	257	3	Y	184	285	1			125
							94	4	90	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2633	-0-	-1747	-0-	766	1	1298	3	Y	49	112	1			53
							351	4	164	5							
10	4402	X	2395	-0-	-2007	-0-	750	1	1156	3	Y	-0-	53	1			-0-
							371	4	118	5							
11	3360	X	2626	-0-	-734	-0-	868	1	1140	3	Y	52	13	1			39
							397	4	164	5							
12	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	1229	1	523	3	Y	74	40	1			73
							523	4	383	5							
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1198	1	791	3	Y	110	122	1			61
							394	4	228	5							
*02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	947	1	902	3	Y	113	36	1			138
							330	4	282	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-3901	-0-	44	1	74	3	Y	2	70	1			5
							20	4	9	5							
10	3658	X	2003	-0-	-1655	-0-	606	1	933	3	Y	64	15	1			54
							299	4	95	5							
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1201	1	1578	3	Y	209	105	1			158
							549	4	227	5							
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2650	1	1122	3	Y	234	159	1			233
							1123	4	810	5							
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1564	1	1028	3	Y	104	280	1			57
							512	4	289	5							
02	3654	X	490	-0-	-3164	-0-	184	1	173	3	Y	16	34	1			39
							63	4	52	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	257	-0-	-1033	-0-	61	1	104	3	Y	46	69	1			39
							28	4	13	5							
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	814	1	1260	3	Y	227	153	1			113
							404	4	133	5							
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	536	1	712	3	Y	130	181	1			62
							248	4	108	5							
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	716	1	311	3	Y	131	126	1			67
							311	4	243	5							
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	721	1	487	3	Y	128	123	1			72
							243	4	157	5							
02	1682	N	1492	-0-	-190	-0-	501	1	501	3	Y	114	109	1			77
							183	4	182	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	594	1	1011	3	Y	159	218	1			155
							273	4	130	5							
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	3	Y	208	242	1			121
							385	4	126	5							
11	2520	X	2364	-0-	-156	-0-	726	1	963	3	Y	176	135	1			162
							335	4	146	5							
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	977	1	426	3	Y	167	178	1			151
							426	4	336	5							
01	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	1053	1	713	3	Y	181	182	1			150
							355	4	232	5							
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	877	1	887	3	Y	218	188	1			180
							325	4	332	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	454	1	773	3	Y	81	78	1			69
							209	4	99	5							
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	709	1	1097	3	Y	104	121	1			52
							352	4	115	5							
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	599	1	796	3	Y	112	111	1			53
							277	4	121	5							
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	818	1	355	3	Y	121	113	1			61
							356	4	278	5							
01	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	782	1	528	3	Y	114	111	1			64
							263	4	170	5							
02	1856	N	1765	-0-	-91	-0-	595	1	601	3	Y	114	100	1			78
							220	4	224	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	28	3	Y	-0-					-0-
							14	4	10	5							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1840	1	3138	3	Y	448	344	1			244
							849	4	409	5							
10	9362	X	5603	-0-	-3759	-0-	1599	1	2478	3	Y	427	507	1			164
							794	4	262	5							
11	9060	X	5099	-0-	-3961	-0-	1536	1	2057	3	Y	422	346	1			240
							716	4	326	5							
12	9362	X	3496	-0-	-5866	-0-	1357	1	597	3	Y	419	267	1			392
							597	4	484	5							
01	7750	X	4253	-0-	-3497	-0-	1732	1	1180	3	Y	325	481	1			236
							588	4	395	5							
02	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	1337	1	1407	3	Y	389	468	1			157
							515	4	581	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

09	3840	X	1989	-0-	-1851	-0-	529	1	902	3	Y	179	132	1			97
							244	4	117	5							
10	3968	X	1048	-0-	-2920	-0-	262	1	406	3	Y	188	213	1			72
							130	4	43	5							
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	32	86	1			18
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	18	1			3
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	98	30	1			71
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	211	197	1			85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	6300	X	4914	-0-	-1386	-0-	1353	1	2302	3	Y	309	232	1			168
							623	4	296	5							
10	6510	X	3067	-0-	-3443	-0-	866	1	1341	3	Y	263	330	1			101
							430	4	141	5							
11	6300	X	2891	-0-	-3409	-0-	844	1	1120	3	Y	334	245	1			190
							390	4	170	5							
12	5425	X	3264	-0-	-2161	-0-	1320	1	579	3	Y	293	209	1			274
							579	4	464	5							
01	5208	X	2884	-0-	-2324	-0-	1158	1	784	3	Y	268	347	1			195
							391	4	256	5							
*02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	832	1	858	3	Y	260	350	1			105
							314	4	337	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	2880	X	1480	-0-	-1400	-0-	415	1	706	3	Y	70	58	1			38
							191	4	91	5							
10	2914	X	1216	-0-	-1698	-0-	350	1	541	3	Y	85	90	1			33
							174	4	57	5							
11	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	473	1	633	3	Y	105	78	1			60
							220	4	99	5							
12	2914	X	1009	-0-	-1905	-0-	411	1	181	3	Y	82	66	1			76
							181	4	146	5							
01	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	649	1	440	3	Y	121	109	1			88
							219	4	144	5							
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	327	1	340	3	Y	70	130	1			28
							125	4	137	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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	626	1	585	3	Y	-0-					-0-
							101	4									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	508	1	315	3	Y	12	11	1			1
							81	4	13	9							
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	560	1	392	3	Y	1	2	1			-0-
							89	4	1	9							
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	612	1	308	3	Y	-0-					-0-
							155	4									
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	261	1	59	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	6990	X	6358	-0-	-632	-0-	477	1	5780	3	Y	18	13	1			12
							81	4	20	9							
10	7223	X	6724	-0-	-499	-0-	521	1	6086	3	Y	74					86
							36	4	81	9							
11	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	585	1	5716	3	Y	55	57	1			84
							38	4	61	9							
12	6634	X	5011	-0-	-1623	-0-	506	1	4459	3	Y	9	33	1			60
							36	4	10	9							
01	6634	X	3965	-0-	-2669	-0-	385	1	3412	3	Y	41	37	1			64
							123	4	45	9							
02	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					64

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	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	720	1	1777	3	Y	133	312	1			70
							11	4	146	9							
10	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	690	1	2212	3	Y	97	106	1			61
							6	4	107	9							
11	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	700	1	2057	3	Y	135	35	1			161
							8	4	149	9							
12	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	751	1	1964	3	Y	128	53	1			236
							7	4	141	9							
01	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	639	1	2187	3	Y	92	151	1			177
							6	4	101	9							
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					Y	NO RPT					177

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1620	1	1517	3	Y	-0-					-0-
							262	4									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1739	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							279	4	3	9							
11	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	1104	1	773	3	Y	14	13	1			1
							175	4	15	9							
12	3162	X	1471	-0-	-1691	-0-	836	1	420	3	Y	4	5	1			-0-
							211	4	4	9							
01	3162	X	1196	-0-	-1966	-0-	868	1	196	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
02	2900	X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	527	1	1302	3	Y	2	11	1			1
							8	4	2	9							
10	3193	X	1002	-0-	-2191	-0-	236	1	757	3	Y	6	3	1			4
							2	4	7	9							
11	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	739	1	2172	3	Y	16	2	1			18
							8	4	18	9							
12	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	787	1	2059	3	Y	9	6	1			21
							7	4	10	9							
*01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	545	1	1863	3	Y	47	14	1			54
							5	4	52	9							
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					54

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	3	Y	43	41	1			2
							12	4	47	9							
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	3	Y	33	32	1			3
							17	4	36	9							
11	1050	X	406	-0-	-644	-0-	21	1	379	3	Y	3	6	1			-0-
							3	4	3	9							
12	1085	X	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	Y	35	31	1			4
							12	4	39	9							
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					4

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

09	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	557	1	1376	3	Y	25	90	1			13
							9	4	28	9							
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	613	1	1965	3	Y	51	32	1			32
							6	4	56	9							
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	577	1	1695	3	Y	31	19	1			44
							6	4	34	9							
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	632	1	1654	3	Y	72	14	1			102
							6	4	79	9							
*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	501	1	1713	3	Y	65	66	1			101
							5	4	72	9							
02	2233	N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT					101

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

09	2010	N	488	-0-	-1522	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	3100	N	4995	-0-	1895	1895	235	1	4659	3	Y	52	48	1			4
							44	4	57	9							
11	2174	N	279	-0-	-1895	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	4	1			-0-
							2	4									
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2088	X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	762	1	1883	3	Y	36	110	1			19
							12	4	40	9							
10	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	798	1	2558	3	Y	67	44	1			42
							7	4	74	9							
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	760	1	2232	3	Y	83	25	1			100
							8	4	91	9							
12	3627	X	3025	-0-	-602	-0-	809	1	2117	3	Y	83	32	1			151
							8	4	91	9							
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	761	1	2603	3	Y	69	96	1			124
							7	4	76	9							
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					124

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	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	233	1	2823	3	Y	94	100	1			61
							39	4	103	9							
10	4805	X	1387	-0-	-3418	-0-	107	1	1251	3	Y	20					81
							7	4	22	9							
11	3870	X	692	-0-	-3178	-0-	63	1	611	3	Y	13	54	1			40
							4	4	14	9							
12	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	259	1	2283	3	Y	35	15	1			60
							18	4	39	9							
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	335	1	2973	3	Y	27	37	1			50
							107	4	30	9							
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					50

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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	113	-0-	-166	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	61	-0-	-745	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	284	1	3436	3	Y	50	52	1			32
							48	4	55	9							
10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	534	1	6242	3	Y	41					73
							37	4	45	9							
11	6720	X	5298	-0-	-1422	-0-	484	1	4725	3	Y	53	48	1			78
							31	4	58	9							
12	6944	X	1430	-0-	-5514	-0-	144	1	1266	3	Y	9	30	1			57
							10	4	10	9							
01	6944	X	5170	-0-	-1774	-0-	500	1	4437	3	Y	66	35	1			88
							160	4	73	9							
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					Y	NO RPT					88

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

09	2790	X	1074	-0-	-1716	-0-	157	1	856	3	Y	27	26	1			3
							31	4	30	9							
10	1984	N	685	-0-	-1299	-0-	136	1	518	3	Y	10	11	1			2
							20	4	11	9							
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	173	1	731	3	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	207	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

09	5160	X	3337	-0-	-1823	-0-	911	1	2249	3	Y	148	343	1			78
							14	4	163	9							
10	5332	X	3699	-0-	-1633	-0-	841	1	2696	3	Y	140	130	1			88
							8	4	154	9							
11	5160	X	3408	-0-	-1752	-0-	831	1	2440	3	Y	116	51	1			153
							9	4	128	9							
12	4123	X	3186	-0-	-937	-0-	853	1	2231	3	Y	85	50	1			188
							8	4	94	9							
01	3782	X	3723	-0-	-59	-0-	822	1	2812	3	Y	74	120	1			142
							8	4	81	9							
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					142

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

09	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	262	1	3182	3	Y	9	70	1			6
							45	4	10	9							
10	4836	X	3245	-0-	-1591	-0-	254	1	2964	3	Y	9					15
							17	4	10	9							
11	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	262	1	2558	3	Y	31	10	1			36
							17	4	34	9							
12	4836	X	2485	-0-	-2351	-0-	243	1	2147	3	Y	70	14	1			92
							18	4	77	9							
01	3782	X	2597	-0-	-1185	-0-	251	1	2226	3	Y	36	57	1			71
							80	4	40	9							
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	810	N	633	-0-	-177	-0-	94	1	514	3	Y	6	7	1			1
							18	4	7	9							
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	154	1	585	3	Y	40	32	1			9
							22	4	44	9							
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	115	1	484	3	Y	11	19	1			1
							21	4	12	9							
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	352	1	1406	3	Y	107	85	1			23
							18	4	118	9							
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	342	1	917	3	Y	128	117	1			34
							6	4	141	9							
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					34

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

09	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	62	3	Y	11	11	1			1
							2	4	12	9							
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	48	3	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	Y	4	6	1			-0-
							6	4	4	9							
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	58	3	Y	14	11	1			3
							1	4	15	9							
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					3

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	3	Y	40	37	1			3
							11	4	44	9							
11	1260	N	742	-0-	-518	-0-	38	1	675	3	Y	22	23	1			2
							5	4	24	9							
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

09	3960	X	48	-0-	-3912	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	3	Y	164	151	1			13
							13	4	180	9							
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	93	99	1			7
							9	4	102	9							
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	386	1	4684	3	Y	31	118	1			20
							66	4	34	9							
10	4712	X	2510	-0-	-2202	-0-	194	1	2274	3	Y	25					45
							14	4	28	9							
11	5100	X	2516	-0-	-2584	-0-	231	1	2252	3	Y	16	30	1			31
							15	4	18	9							
12	5270	X	2614	-0-	-2656	-0-	263	1	2321	3	Y	10	12	1			29
							19	4	11	9							
01	5270	X	2289	-0-	-2981	-0-	223	1	1981	3	Y	12	18	1			23
							72	4	13	9							
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					23

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	517	1	10048	3	Y	400	394	1			22
							67	4	440	9							
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	468	1	9278	3	Y	456	442	1			36
							88	4	502	9							
11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	469	1	8414	3	Y	572	567	1			41
							61	4	629	9							
12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	471	1	9116	3	Y	618	615	1			44
							28	4	680	9							
*01	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	498	1	8254	3	Y	616	591	1			69
							65	4	678	9							
02	8874	X	NO RPT	-0-	-8874	-0-					Y	NO RPT					69

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

09	6900	X	6850	-0-	-50	-0-	511	1	6199	3	Y	48	99	1			31
							87	4	53	9							
10	6975	X	6775	-0-	-200	-0-	525	1	6128	3	Y	78					109
							36	4	86	9							
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	567	1	5533	3	Y	77	72	1			114
							36	4	85	9							
12	7068	X	5699	-0-	-1369	-0-	569	1	5022	3	Y	61	44	1			131
							41	4	67	9							
01	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	565	1	5013	3	Y	60	82	1			109
							181	4	66	9							
02	5916	X	NO RPT	-0-	-5916	-0-					Y	NO RPT					109

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	Y	57	60	1			6
							10	4	63	9							
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	58	51	1			13
							2	4	64	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	72	79	1			6
							8	4	79	9							
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	112	94	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	104	1			28
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	3270	X	2106	-0-	-1164	-0-	98	1	1889	3	Y	97	92	1			5
							12	4	107	9							
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	392	1	7778	3	Y	354	331	1			28
							74	4	389	9							
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4386	3	Y	255	265	1			18
							32	4	281	9							
12	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			Y	-0-	18	1			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2490	X	1716	-0-	-774	-0-	79	1	1536	3	Y	83	78	1			5
							10	4	91	9							
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	148	1	2929	3	Y	35	37	1			3
							27	4	39	9							
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	39	39	1			3
							13	4	43	9							
12	1767	N	15	-0-	-1752	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2030	X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2850	X	1165	-0-	-1685	-0-	53	1	1022	3	Y	76	72	1			4
							6	4	84	9							
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	147	1	2900	3	Y	255	239	1			20
							27	4	281	9							
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	20	1			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	511	1	6199	3	Y	57	103	1			37
							87	4	63	9							
10	7440	X	7249	-0-	-191	-0-	561	1	6559	3	Y	82					119
							39	4	90	9							
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	622	1	6072	3	Y	71	79	1			111
							40	4	78	9							
12	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	615	1	5423	3	Y	78	43	1			146
							44	4	86	9							
01	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	445	1	3946	3	Y	59	91	1			114
							142	4	65	9							
02	6322	X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					Y	NO RPT					114

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	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	1179	1	6426	3	Y	558	516	1			59
							234	4	614	9							
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1213	1	4602	3	Y	517	460	1			116
							168	4	569	9							
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1094	1	4616	3	Y	558	629	1			45
							199	4	614	9							
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1052	1	4209	3	Y	772	651	1			166
							53	4	849	9							
01	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	693	1	1859	3	Y	312	396	1			82
							11	4	343	9							
02	5481	X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					Y	NO RPT					82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	5370	X	2810	-0-	-2560	-0-	391	1	2131	3	Y	191	175	1			20
							78	4	210	9							
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1609	1	6105	3	Y	576	467	1			129
							224	4	634	9							
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1425	1	6011	3	Y	518	605	1			42
							259	4	570	9							
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	733	1	2934	3	Y	261	247	1			56
							37	4	287	9							
*01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	953	1	2553	3	Y	368	327	1			97
							16	4	405	9							
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					97

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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	630	1	3433	3	Y	1	1	1			-0-
							125	4	1	9							
10	3224	X	526	-0-	-2698	-0-	104	1	393	3	Y	14	11	1			3
							14	4	15	9							
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	419	1	1768	3	Y	43	43	1			3
							77	4	47	9							
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1073	1	4295	3	Y	22	20	1			5
							55	4	24	9							
*01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1226	1	3284	3	Y	110	86	1			29
							20	4	121	9							
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					Y	NO RPT					29

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	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	531	1	2895	3	Y	467	488	1			50
							105	4	514	9							
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	414	1	2255	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
10	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	421	1	1596	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	482	1	2035	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
12	2852	N	1630	-0-	-1222	-0-	323	1	1291	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	329	1	883	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	237	1	949	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	337	1	903	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

09	20010	X	17782	-0-	-2228	-0-	839	1	16293	3	Y	493	489	1			27
							108	4	542	9							
10	20677	X	17098	-0-	-3579	-0-	793	1	15724	3	Y	393	389	1			31
							149	4	432	9							
11	20010	X	15438	-0-	-4572	-0-	785	1	14093	3	Y	415	416	1			30
							103	4	457	9							
12	19871	X	17333	-0-	-2538	-0-	827	1	16026	3	Y	391	393	1			28
							50	4	430	9							
01	18848	X	18456	-0-	-392	-0-	1013	1	16763	3	Y	500	472	1			56
							130	4	550	9							
02	14761	X	NO RPT	-0-	-14761	-0-					Y	NO RPT					56

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11468 PERF. N/A

*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15261 10/25/2018

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

09	22710	X	19520	-0-	-3190	-0-	925	1	17980	3	Y	450	449	1			25
							120	4	495	9							
10	23467	X	18634	-0-	-4833	-0-	865	1	17150	3	Y	415	407	1			33
							162	4	457	9							
11	22710	X	17383	-0-	-5327	-0-	884	1	15876	3	Y	460	460	1			33
							117	4	506	9							
12	21948	X	16970	-0-	-4978	-0-	810	1	15700	3	Y	374	380	1			27
							49	4	411	9							
01	20832	X	15287	-0-	-5545	-0-	839	1	13891	3	Y	408	389	1			46
							108	4	449	9							
02	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	1802	1	35009	3	Y	308	300	1			17
							234	4	339	9							
10	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	1700	1	33704	3	Y	1180	1103	1			94
							318	4	1298	9							
11	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	1714	1	30783	3	Y	1143	1155	1			82
							226	4	1257	9							
12	32700	X	32700	-0-	-0-	-0-	1545	1	29954	3	Y	1006	1017	1			71
							94	4	1107	9							
*01	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	1749	1	28967	3	Y	1175	1115	1			131
							226	4	1293	9							
02	31900	X	NO RPT	-0-	-31900	-0-					Y	NO RPT					131

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29760	X	29064	-0-	-696	-0-	1388	1	26970	3	Y	478	462	1			26
							180	4	526	9							
10	30752	X	28621	-0-	-2131	-0-	1294	1	25644	3	Y	1310	1232	1			104
							242	4	1441	9							
11	29760	X	26004	-0-	-3756	-0-	1292	1	23194	3	Y	1225	1241	1			88
							170	4	1348	9							
12	30752	X	25474	-0-	-5278	-0-	1185	1	22981	3	Y	1123	1131	1			80
							73	4	1235	9							
01	30039	X	24314	-0-	-5725	-0-	1295	1	21453	3	Y	1271	1209	1			142
							168	4	1398	9							
02	24302	X	NO RPT	-0-	-24302	-0-					Y	NO RPT					142

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	60652	X	60652	-0-	-0-	-0-	2885	1	56038	3	Y	1233	1241	1			67
							373	4	1356	9							
10	61345	X	61345	-0-	-0-	-0-	2845	1	56397	3	Y	1428	1381	1			114
							532	4	1571	9							
11	54902	X	54902	-0-	-0-	-0-	2819	1	50621	3	Y	991	1034	1			71
							372	4	1090	9							
12	53562	X	53562	-0-	-0-	-0-	2553	1	49501	3	Y	1229	1213	1			87
							156	4	1352	9							
*01	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	2801	1	46403	3	Y	1210	1162	1			135
							362	4	1331	9							
02	53215	X	NO RPT	-0-	-53215	-0-					Y	NO RPT					135

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48930	X	45379	-0-	-3551	-0-	2092	1	40648	3	Y	2153	2149	1			118
							271	4	2368	9							
10	50561	X	43873	-0-	-6688	-0-	1996	1	39553	3	Y	1774	1751	1			141
							373	4	1951	9							
11	48840	X	39414	-0-	-9426	-0-	1960	1	35188	3	Y	1825	1835	1			131
							258	4	2008	9							
12	50468	X	42716	-0-	-7752	-0-	1981	1	38404	3	Y	2009	1997	1			143
							121	4	2210	9							
01	49972	X	37944	-0-	-12028	-0-	2048	1	33918	3	Y	1558	1527	1			174
							264	4	1714	9							
02	37903	X	NO RPT	-0-	-37903	-0-					Y	NO RPT					174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	1740	1	33795	3	Y	3901	3887	1			213
							225	4	4291	9							
10	37608	X	37608	-0-	-0-	-0-	1702	1	33736	3	Y	1684	1763	1			134
							318	4	1852	9							
11	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1755	1	31508	3	Y	1553	1576	1			111
							231	4	1708	9							
12	36177	X	35427	-0-	-750	-0-	1653	1	32044	3	Y	1481	1487	1			105
							101	4	1629	9							
01	36177	X	33403	-0-	-2774	-0-	1811	1	30003	3	Y	1232	1199	1			138
							234	4	1355	9							
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT					138

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

09	53370	X	43428	-0-	-9942	-0-	136	1	40893	3	Y	1834	1764	1			93
							382	4	2017	9							
10	55149	X	43327	-0-	-11822	-0-	130	1	40883	3	Y	1931	1945	1			79
							190	4	2124	9							
11	53370	X	37672	-0-	-15698	-0-	162	1	35473	3	Y	1660	1612	1			127
							211	4	1826	9							
12	53413	X	37402	-0-	-16011	-0-	179	1	34925	3	Y	1905	1851	1			181
							202	4	2096	9							
01	48980	X	33423	-0-	-15557	-0-	172	1	31347	3	Y	1620	1654	1			147
							122	4	1782	9							
02	36047	X	NO RPT	-0-	-36047	-0-					Y	NO RPT					147

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

09	73140	X	60212	-0-	-12928	-0-	188	1	56512	3	Y	2713	2609	1			138
							528	4	2984	9							
10	75578	X	60171	-0-	-15407	-0-	179	1	56511	3	Y	2925	2943	1			120
							263	4	3218	9							
11	72780	X	58480	-0-	-14300	-0-	251	1	54999	3	Y	2639	2557	1			202
							327	4	2903	9							
12	70897	X	54335	-0-	-16562	-0-	260	1	50715	3	Y	2787	2725	1			264
							294	4	3066	9							
01	67704	X	52067	-0-	-15637	-0-	267	1	48660	3	Y	2683	2704	1			243
							189	4	2951	9							
02	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT					243

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

09	72480	X	60746	-0-	-11734	-0-	193	1	57934	3	Y	1889	1817	1			96
							541	4	2078	9							
10	74896	X	58100	-0-	-16796	-0-	176	1	55510	3	Y	1959	1975	1			80
							259	4	2155	9							
11	72480	X	60486	-0-	-11994	-0-	264	1	57997	3	Y	1709	1658	1			131
							345	4	1880	9							
12	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	355	1	69233	3	Y	1662	1635	1			158
							401	4	1828	9							
01	66991	X	54870	-0-	-12121	-0-	291	1	52981	3	Y	1265	1308	1			115
							206	4	1392	9							
02	56811	X	NO RPT	-0-	-56811	-0-					Y	NO RPT					115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58050	X	36183	-0-	-21867	-0-	116	1	34886	3	Y	777	748	1			39
							326	4	855	9							
10	59241	X	32787	-0-	-26454	-0-	101	1	31717	3	Y	747	755	1			31
							147	4	822	9							
11	50850	X	30954	-0-	-19896	-0-	137	1	29940	3	Y	635	617	1			49
							178	4	699	9							
12	47864	X	27121	-0-	-20743	-0-	135	1	26303	3	Y	483	486	1			46
							152	4	531	9							
01	42222	X	18674	-0-	-23548	-0-	99	1	18056	3	Y	408	417	1			37
							70	4	449	9							
02	28797	X	NO RPT	-0-	-28797	-0-					Y	NO RPT					37

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

09	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	116	1	34997	3	Y	759	730	1			39
							327	4	835	9							
10	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	101	1	31709	3	Y	781	788	1			32
							147	4	859	9							
11	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	143	1	31303	3	Y	739	715	1			56
							186	4	813	9							
12	40195	X	40195	-0-	-0-	-0-	199	1	38909	3	Y	783	765	1			74
							226	4	861	9							
*01	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	181	1	33089	3	Y	660	674	1			60
							129	4	726	9							
02	31813	X	NO RPT	-0-	-31813	-0-					Y	NO RPT					60

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240

STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	19	97	1			138
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					138
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					168

XTO ENERGY INC. 945936

SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

09	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	137	1	1242	2	Y	4	209	1			190
							4	9									
10	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-	110	1			80
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	153	1	1440	2	Y	7	30	1			57
							8	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-	34	1			23
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	2	Y	-0-	14	1			9
02	1537	N	1452	-0-	-85	-0-	161	1	1291	2	Y	-0-	3	1			6

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

09	900	N	64	-0-	-836	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	45	1			41
10	1023	N	32	-0-	-991	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	24	1			17
11	570	N	22	-0-	-548	-0-	2	1	19	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	217	127	1			248
							239	9									
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	105	1	937	2	Y	258	236	1			270
							284	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	Y	270	148	1			392
							297	9									
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	105	1	866	2	Y	328	341	1			379
							361	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	105	1	820	2	Y	311	364	1			326
							342	9									
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	290	186	1			430
							319	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1584	2	Y	6	54	1			16
							7	9									
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	157	1	1401	2	Y	-0-	9	1			7
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1413	2	Y	-0-	6	1			1
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	170	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1508	N	1369	-0-	-139	-0-	152	1	1217	2	Y	-0-					-0-

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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	110					182
							121	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	83	100	1			165
							91	9									
11	3000	N	3743	-0-	743	743	348	1	3271	2	Y	113	187	1			91
							124	9									
12	3100	N	3349	-0-	249	992	347	1	2860	2	Y	129	87	1			133
							142	9									
01	3100	N	2747	-0-	-353	639	299	1	2325	2	Y	112	95	1			150
							123	9									
*02	2962	X	2323	-0-	-639	-0-	245	1	1967	2	Y	101	92	1			159
							111	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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	194	1	1761	2	Y	88					160
							97	9									
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	174	1	1550	2	Y	84	88	1			156
							92	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	2	Y	112	179	1			89
							123	9									
12	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	185	1	1523	2	Y	129	86	1			132
							142	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	197	1	1533	2	Y	111	94	1			149
							122	9									
02	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	167	1	1336	2	Y	99	92	1			156
							109	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	279	1	2537	2	Y	76	97	1			64
							84	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	242	1	2159	2	Y	64	51	1			77
							70	9									
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	237	1	2228	2	Y	67	97	1			47
							74	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	254	1	2098	2	Y	69	48	1			68
							76	9									
01	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	250	1	1944	2	Y	70	54	1			84
							77	9									
02	2813	X	2279	-0-	-534	-0-	244	1	1958	2	Y	70	102	1			52
							77	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	166	1	1508	2	Y	51	68	1			43
							56	9									
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	141	1	1254	2	Y	42	33	1			52
							46	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	2	Y	44	65	1			31
							48	9									
12	1798	N	808	-0-	-990	-0-	84	1	690	2	Y	31	26	1			36
							34	9									
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	143	1	1115	2	Y	22	22	1			36
							24	9									
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	192	1	1537	2	Y	46	51	1			31
							51	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	249	1	2267	2	Y	59	76	1			49
							65	9									
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	229	1	2040	2	Y	53	39	1			63
							58	9									
11	2520	X	2319	-0-	-201	-0-	218	1	2043	2	Y	53	78	1			38
							58	9									
12	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	241	1	1989	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
01	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	255	1	1985	2	Y	60	43	1			71
							66	9									
02	2233	N	2127	-0-	-106	-0-	229	1	1836	2	Y	56	85	1			42
							62	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	99	83	1			71
							109	9									
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	168	1	1499	2	Y	92	60	1			103
							101	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1461	2	Y	94	132	1			65
							103	9									
12	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	173	1	1428	2	Y	95	66	1			94
							105	9									
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	180	1	1398	2	Y	105	75	1			124
							116	9									
02	1653	N	1570	-0-	-83	-0-	162	1	1300	2	Y	98	148	1			74
							108	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	300	1	1901	2	N	-0-			-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	2	N	-0-			-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	300	1	1899	2	N	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	310	1	1883	2	N	-0-			-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1989	2	N	-0-			-0-
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	290	1	1729	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 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-

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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

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

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	152	1	210	3	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	3	N	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	186	1	61	3	N	-0-			-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	143	1	85	3	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	98	1	135	3	N	-0-			-0-
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	94	1	94	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	370	1	508	3	N	-0-			-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	348	1	435	3	N	-0-			-0-
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	275	1	91	3	N	-0-			-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	604	1	358	3	N	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	391	1	537	3	N	-0-			-0-
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	447	1	445	3	N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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-

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	980	3	N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	14	1	712	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	688	3	N	-0-					-0-
12	992	N	744	-0-	-248	-0-	15	1	729	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-					-0-
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	14	1	1006	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	35325					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	32225					N	-0-					-0-
11	3000	N	1682	-0-	-1318	30907	80	1	1602	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1449	-0-	-1651	29256	80	1	1369	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29256					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29256					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	80	1	252	3	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	80	1	424	3	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
02	493	N	6	-0-	-487	-0-	6	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
02	464	N	7	-0-	-457	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	101	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	3	N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	3	N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	85	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	21	-0-	-1313	-0-	1	1	20	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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	166	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	125	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	126	1	1975	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	26	-0-	-2062	-0-	2	1	24	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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	51	1	806	3	N	-0-					-0-
02	812	N	11	-0-	-801	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	469	2			N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2		N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

09	630 N	271	-0-	-359	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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

09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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 1198 PERF. 1100 - 1200

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

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BRITANCO, L.L.C. 093620
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-

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	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	1181	3	10	9	Y	9	16	1	15
10	1364 X	929	-0-	-435	-0-	921	3	8	9	Y	7			22
11	1320 X	784	-0-	-536	-0-	776	3	8	9	Y	7	15	1	14
12	1333 X	330	-0-	-1003	-0-	326	3	4	9	Y	4	14	1	4
01	930 N	381	-0-	-549	-0-	377	3	4	9	Y	4			8
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	Y	3	5	1	6

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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15176	3	33	9	Y	30	47	1			46
10	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11308	3	22	9	Y	20					66
11	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13548	3	32	9	Y	29	46	1			49
12	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15575	3	48	9	Y	44	49	1			44
01	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13457	3	35	9	Y	32					76
*02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11833	3	11	9	Y	10	48	1			38

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5786	3	39	9	Y	35	50	1			52
10	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4145	3	25	9	Y	23					75
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4851	3	35	9	Y	32	53	1			54
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6261	3	59	9	Y	54	54	1			54
01	6014	X	4859	-0-	-1155	-0-	4820	3	39	9	Y	35					89
02	5626	X	4060	-0-	-1566	-0-	4049	3	11	9	Y	10	56	1			43

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

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 #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 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	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

OVINTIV USA INC. 628658
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

*03	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-				-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
*05	527	N	175	-0-	-352	-0-	175	3			N	-0-				-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

*03	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	3			N	-0-				-0-
*04	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-				-0-
*05	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-				-0-
*06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-				-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-				-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
*01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-				-0-
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	391	3			N	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	4	1		1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3				4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	4	1		-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1				1

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5694	3	57	9	Y	52	173	1			61
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5545	3	37	9	Y	34					95
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			Y	-0-					95
12	5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5659	3	110	9	Y	100	176	1			19
01	5983 X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			Y	-0-					19
02	5742 X	4765	-0-	-977	-0-	4730	3	35	9	Y	32					51

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	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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	5510	-0-	-1372	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
11	6720 X	5862	-0-	-858	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
12	6944 X	5334	-0-	-1610	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
01	6944 X	6351	-0-	-593	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
02	6496 X	4853	-0-	-1643	-0-	4853	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	314	3	7	9	Y	6	4	1			3
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	250	3	6	9	Y	5	3	1			2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	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	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
12	5053 X	4587	-0-	-466	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4790	-0-	-325	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
02	4872 X	4348	-0-	-524	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

09	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	2894	3	11	9	Y	10	19	1			1
10	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3210	3	17	9	Y	15	10	1			6
11	3210 X	3089	-0-	-121	-0-	3069	3	20	9	Y	18	15	1			9
12	3317 X	2882	-0-	-435	-0-	2859	3	23	9	Y	21	24	1			6
01	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2948	3	22	9	Y	20	22	1			4
02	3016 X	2703	-0-	-313	-0-	2683	3	20	9	Y	18	15	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3860	3	28	9	Y	25	45	1			3
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4191	3	36	9	Y	33	23	1			13
11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4010	3	48	9	Y	44	35	1			22
12	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3710	3	47	9	Y	43	51	1			14
01	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3784	3	51	9	Y	46	50	1			10
02	3944 X	3478	-0-	-466	-0-	3434	3	44	9	Y	40	34	1			16

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3677	3	25	9	Y	23	16	1			9
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3627	3	31	9	Y	28	23	1			14
12	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3408	3	31	9	Y	28	33	1			9
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3419	3	34	9	Y	31	33	1			7
02	3451	X	3104	-0-	-347	-0-	3074	3	30	9	Y	27	23	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

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	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4341	3	34	9	Y	31	55	1			4
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4074	3	45	9	Y	41	29	1			16
11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3192	3	58	9	Y	53	42	1			27
12	4092	X	3081	-0-	-1011	-0-	3017	3	64	9	Y	58	67	1			18
01	4092	X	3121	-0-	-971	-0-	3058	3	63	9	Y	57	62	1			13
02	3828	X	2827	-0-	-1001	-0-	2773	3	54	9	Y	49	42	1			20

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4802	3	20	9	Y	18	23	1			2
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5105	3	25	9	Y	23	16	1			9
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	24	1			15
12	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4545	3	35	9	Y	32	37	1			10
01	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	4674	3	35	9	Y	32	35	1			7
02	4785	X	4297	-0-	-488	-0-	4266	3	31	9	Y	28	24	1			11

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	Y	20	14	1			8
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	20	1			12
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1684	3	30	9	Y	27	31	1			8
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	9	Y	26	28	1			6
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1636	3	24	9	Y	22	19	1			9

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5443	3	33	9	Y	30	53	1			4
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5906	3	43	9	Y	39	27	1			16
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5787	3	56	9	Y	51	41	1			26
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5314	3	61	9	Y	55	64	1			17
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5641	3	61	9	Y	55	60	1			12
*02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5064	3	52	9	Y	47	40	1			19

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4330	3	23	9	Y	21	28	1			2
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4634	3	31	9	Y	28	19	1			11
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4708	3	40	9	Y	36	29	1			18
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4163	3	44	9	Y	40	46	1			12
01	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	4208	3	44	9	Y	40	43	1			9
02	4582	X	3554	-0-	-1028	-0-	3518	3	36	9	Y	33	29	1			13

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3787	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4177	3	24	9	Y	22	15	1			9
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4054	3	30	9	Y	27	22	1			14
12	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3698	3	34	9	Y	31	35	1			10
01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3774	3	33	9	Y	30	33	1			7
02	3741	X	3466	-0-	-275	-0-	3438	3	28	9	Y	25	22	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	2608	3	11	9	Y	10	20	1			1
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3082	3	19	9	Y	17	11	1			7
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3007	3	23	9	Y	21	17	1			11
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2823	3	25	9	Y	23	27	1			7
01	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2925	3	25	9	Y	23	25	1			5
02	2929	X	2596	-0-	-333	-0-	2574	3	22	9	Y	20	17	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8827	3	87	9	Y	79	102	1			9
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9025	3	100	9	Y	91	68	1			32
11	8310	X	7666	-0-	-644	-0-	7561	3	105	9	Y	95	84	1			43
12	8587	X	7252	-0-	-1335	-0-	7169	3	83	9	Y	75	77	1			41
01	8587	X	7447	-0-	-1140	-0-	7287	3	160	9	Y	145	154	1			32
02	8033	X	3373	-0-	-4660	-0-	3250	3	123	9	Y	112	97	1			47

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1522	3	53	9	Y	48	85	1			6
10	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1677	3	69	9	Y	63	44	1			25
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1643	3	90	9	Y	82	66	1			41
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1185	3	99	9	Y	90	103	1			28
01	1736 X	1078	-0-	-658	-0-	981	3	97	9	Y	88	97	1			19
02	1682 X	763	-0-	-919	-0-	700	3	63	9	Y	57	66	1			10

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4094	3	41	9	Y	37	49	1			4
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4328	3	52	9	Y	47	35	1			16
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4305	3	69	9	Y	63	47	1			32
12	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	3997	3	77	9	Y	70	80	1			22
01	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4054	3	69	9	Y	63	71	1			14
02	4089 X	3720	-0-	-369	-0-	3654	3	66	9	Y	60	50	1			24

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3606	3	20	9	Y	18	32	1			2
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	Y	24	16	1			10
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3715	3	33	9	Y	30	25	1			15
12	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	3470	3	34	9	Y	31	36	1			10
01	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	3567	3	36	9	Y	33	36	1			7
02	3509 X	3278	-0-	-231	-0-	3247	3	31	9	Y	28	24	1			11

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4045	3	31	9	Y	28	50	1			3
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4348	3	42	9	Y	38	26	1			15
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4246	3	52	9	Y	47	38	1			24
12	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3919	3	57	9	Y	52	60	1			16
01	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4029	3	56	9	Y	51	56	1			11
02	3828	X	3697	-0-	-131	-0-	3647	3	50	9	Y	45	38	1			18

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	3788	3	44	9	Y	40	51	1			5
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3797	3	56	9	Y	51	35	1			21
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3869	3	72	9	Y	65	53	1			33
12	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3548	3	81	9	Y	74	84	1			23
01	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3510	3	79	9	Y	72	79	1			16
02	3799	X	3169	-0-	-630	-0-	3101	3	68	9	Y	62	53	1			25

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

09	780	X	389	-0-	-391	-0-	259	3	130	9	Y	118	209	1			14
10	806	X	165	-0-	-641	-0-	52	3	113	9	Y	103	115	1			2
11	780	X	15	-0-	-765	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

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	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	3	28	9	Y	25	33	1			3
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5641	3	37	9	Y	34	23	1			14
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5377	3	47	9	Y	43	35	1			22
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5007	3	53	9	Y	48	55	1			15
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5330	3	52	9	Y	47	52	1			10
*02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	35	1			16

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5530	3	31	9	Y	28	37	1			3
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5883	3	42	9	Y	38	26	1			15
11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5679	3	53	9	Y	48	39	1			24
12	5704 X	5350	-0-	-354	-0-	5291	3	59	9	Y	54	61	1			17
01	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5414	3	56	9	Y	51	57	1			11
02	5336 X	5040	-0-	-296	-0-	4990	3	50	9	Y	45	38	1			18

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4085	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4384	3	22	9	Y	20	14	1			8
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4306	3	28	9	Y	25	20	1			13
12	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	3951	3	31	9	Y	28	32	1			9
01	4402 X	4067	-0-	-335	-0-	4037	3	30	9	Y	27	30	1			6
02	4118 X	3723	-0-	-395	-0-	3698	3	25	9	Y	23	20	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

09	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15904	3	50	9	Y	45	74	1			70
10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12443	3	35	9	Y	32					102
11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14955	3	52	9	Y	47	72	1			77
12	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16905	3	76	9	Y	69	77	1			69
01	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14495	3	55	9	Y	50					119
*02	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12845	3	18	9	Y	16	75	1			60

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

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	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	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

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

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 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

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-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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-

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

UPP OPERATING, LLC 875310
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 (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

09	900 N	694	-0-	-206	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	780	-0-	-925	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
11	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

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

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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	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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	764	2	Y	-0-					1
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					1
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					3
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					3
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					3
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					21
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					21
12	3100	N	3598	-0-	498	498	77	1	3521	2	Y	-0-					21
01	2611	N	2113	-0-	-498	-0-	39	1	2074	2	Y	-0-					21
*02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					8
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	Y	-0-					8
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	Y	-0-					8
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1426	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					28
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					28
11	3000	X	138	-0-	-2862	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					28
12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	63	1	2866	2	Y	-0-					28
01	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	1883	35	1	1848	2	Y	-0-					28
02	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	4872	68	1	2921	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14
11	390	N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					14
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	762	2	Y	-0-					14
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	-0-					14
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	34	1	1443	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					14
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					14
11	300 N	43	-0-	-257	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					14
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	-0-					14
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	-0-					14
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	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	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					5
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					5
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					5
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	22	1	1025	2	Y	-0-					5
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	-0-					5
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					28
10	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					28
11	660 N	126	-0-	-534	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					28
12	3100 N	3808	-0-	708	708	81	1	3727	2	Y	-0-					28
01	3083 X	2375	-0-	-708	-0-	44	1	2331	2	Y	-0-					28
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					1
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	835	2	Y	-0-					1
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					1
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					12
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					12
11	1050	X	110	-0-	-940	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					12
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	2	Y	-0-					12
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	46	1	2435	2	Y	-0-					12
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	78	1	3264	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

09	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

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) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

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) //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	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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					13
12	3100	N	3982	-0-	882	882	85	1	3897	2	Y	-0-					13
01	2638	N	1756	-0-	-882	-0-	32	1	1724	2	Y	-0-					13
*02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	59	1	2520	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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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) //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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					14
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					14
01	1581	N	749	-0-	-832	-0-	749	3			N	-0-					14
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					40
10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					40
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3			N	-0-					40
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					40
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
*02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	576	-0-	-974	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					37
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					37
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					37
01	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			N	-0-					37
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					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	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					40
10	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					40
11	1268	N	1157	-0-	-111	-0-	1157	3			N	-0-					40
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					40
01	2170	X	794	-0-	-1376	-0-	794	3			N	-0-					40
02	2030	X	809	-0-	-1221	-0-	809	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	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

09	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					20
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					20
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					20
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	377	N	110	-0-	-267	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	961	N	417	-0-	-544	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

09	5010	X	1098	-0-	-3912	-0-	1098	3			N	-0-					39
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					39
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					39
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					39
01	5518	X	1025	-0-	-4493	-0-	1025	3			N	-0-					39
02	5162	X	1129	-0-	-4033	-0-	1129	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

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

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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-4448	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	110	-0-	-4354	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
*02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	14B2	EXT	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

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

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

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

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	3897	-0-	-2179	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
*02	5684	X	3445	-0-	-2239	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	351	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	348	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	326	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	277	1	4342	2	N	-0-					-0-
*02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	288	1	4512	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					-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 (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 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	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/19

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

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-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	132	N	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-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-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*11	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
*11	209	N	-0-	-0-	-209	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
*11	400	N	-0-	-0-	-400	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/19

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2019 - P/A 10/25/19

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/19

PATTERSON WELL #: 1502 RRCID -> 287281 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2276 - 2286

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-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-	4					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9196 R	9196	-0-	-0-	-0-	9119	2	77	9	N	70					225
10	10638 R	10638	-0-	-0-	-0-	10542	2	96	9	N	87	185	1			127
11	10008 R	10008	-0-	-0-	-0-	9902	2	106	9	N	96					223
12	10422 R	10422	-0-	-0-	-0-	10300	2	122	9	N	111	181	1			153
01	10633 #	9794	-0-	-839	-0-	9709	2	85	9	N	77	182	1			48
02	9947 #	NO RPT	-0-	-9947	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870 #	6305	-0-	-6565	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	10013 #	5360	-0-	-4653	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	7440 #	2861	-0-	-4579	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	6464	-0-	-1100	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	6510 #	3629	-0-	-2881	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
02	6090 #	728	-0-	-5362	-0-	728	2			N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32824	-0-	-896	-0-	1791	1	29415	3	N	1471	1450	1	77	8	220
						1618	9									
10	32271 X	28066	-0-	-4205	-0-	375	1	26248	3	N	1312	1330	1			202
						1443	9									
11	30690 X	26944	-0-	-3746	-0-	681	1	24759	3	N	1367	1290	1	23	8	256
						1504	9									
12	33914 X	25273	-0-	-8641	-0-	489	1	23320	3	N	1331	1291	1	1	8	295
						1464	9									
01	33914 X	29433	-0-	-4481	-0-	1044	1	26804	3	N	1441	1505	1			231
						1585	9									
02	31726 X	20850	-0-	-10876	-0-	813	1	18969	3	N	971	934	1			268
						1068	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

09	28200 X	24625	-0-	-3575	-0-	3412	1	21213	3	N	-0-					-0-
10	32364 X	23428	-0-	-8936	-0-	4190	1	19238	3	N	-0-					-0-
11	31320 X	24426	-0-	-6894	-0-	1539	1	22887	3	N	-0-					-0-
12	32364 X	26671	-0-	-5693	-0-	2184	1	24487	3	N	-0-					-0-
01	31217 X	22541	-0-	-8676	-0-	2121	1	20420	3	N	-0-					-0-
02	23809 X	12604	-0-	-11205	-0-	808	1	11796	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

09	157740 X	85711	-0-	-72029	-0-	2199	1	82408	3	N	1004	1298	1	102	8	100
						1104	9									
10	156612 X	97969	-0-	-58643	-0-	2485	1	93888	3	N	1451	1314	1			237
						1596	9									
11	141720 X	106221	-0-	-35499	-0-	3447	1	101067	3	N	1552	1530	1	32	8	227
						1707	9									
12	119585 X	119585	-0-	-0-	-0-	4303	1	113526	3	N	1596	1530	1	47	8	246
						1756	9									
01	118484 X	118484	-0-	-0-	-0-	5645	1	111222	3	N	1470	1537	1			179
						1617	9									
*02	108461 X	108461	-0-	-0-	-0-	4155	1	102881	3	N	1295	1131	1			343
						1425	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

09	70530 X	36278	-0-	-34252	-0-	2750	1	32953	3	Y	523	647	1	8	8	76
						575	9									
10	DLQ G-10	51322	-0-	51322	51322	3731	1	46776	3	Y	741	647	1			170
						815	9									
11	DLQ G-10	42213	-0-	42213	93535	3574	1	37926	3	Y	648	637	1			181
						713	9									
12	DLQ G-10	45930	-0-	45930	139465	2828	1	42334	3	Y	698	749	1	2	8	128
						768	9									
01	182042 X	42577	-0-	-139465	-0-	3295	1	38594	3	Y	625	640	1			113
						688	9									
02	48024 X	36456	-0-	-11568	-0-	3176	1	32682	3	Y	544	548	1			109
						598	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58260	X	44077	-0-	-14183	-0-	2734	1	40795	3	Y	498	628	1	2	8	73
							548	9									
10	DLQ G-10		47096	-0-	47096	47096	2531	1	43969	3	Y	542	491	1			124
							596	9									
11	DLQ G-10		40060	-0-	40060	87156	2640	1	36871	3	Y	499	480	1	5	8	138
							549	9									
12	DLQ G-10		42210	-0-	42210	129366	2540	1	39106	3	Y	513	551	1	7	8	93
							564	9									
01	170052	X	40686	-0-	-129366	-0-	3096	1	37077	3	Y	466	475	1			84
							513	9									
02	44051	X	33505	-0-	-10546	-0-	3056	1	30011	3	Y	398	402	1			80
							438	9									

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

09	0		153718	-0-	153718	170726	899	1	148442	3	Y	2869	2797	1			171
							1221	4	3156	9							
10	315020	X	144294	-0-	-170726	-0-	840	1	138413	3	Y	2902	2898	1			175
							1849	4	3192	9							
11	181680	X	109168	-0-	-72512	-0-	583	1	105827	3	Y	2499	2535	1			139
							9	4	2749	9							
*12	187736	X	119137	-0-	-68599	-0-	467	1	116037	3	Y	2280	2243	1			176
							125	4	2508	9							
*01	187736	X	113590	-0-	-74146	-0-	450	1	110842	3	Y	2089	2140	1			125
							2298	9									
02	175624	X	98976	-0-	-76648	-0-	434	1	96443	3	Y	1786	1757	1			154
							134	4	1965	9							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

08	0		13025	-0-	13025	13025	67	1	11922	3	Y	667	384	1			283
							302	4	734	9							
09	0		164558	-0-	164558	177583	922	1	152190	3	Y	9267	8996	1			554
							1252	4	10194	9							
*10	343208	X	165625	-0-	-177583	-0-	918	1	151292	3	Y	10357	10270	1			641
							2022	4	11393	9							
11	174780	X	136697	-0-	-38083	-0-	695	1	126298	3	Y	8813	9041	1			413
							10	4	9694	9							
12	180606	X	126537	-0-	-54069	-0-	470	1	116726	3	Y	8377	8162	1			628
							126	4	9215	9							
01	180606	X	117039	-0-	-63567	-0-	440	1	108418	3	Y	7437	7771	1			294
							8181	9									
02	168954	X	104155	-0-	-64799	-0-	434	1	96540	3	Y	6406	6144	1			556
							134	4	7047	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-	115	7			165
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	8					173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	9	N	1053	1132	1			195
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	190	190	1			195
*10	961	N	512	-0-	-449	-0-	2	1	106	3	N	367	367	1			195
							404	9									
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					195
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1			193
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					197

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
*08	8091	X	3794	-0-	-4297	-0-	305	1	3436	3	N	48					48
							53	9									
*09	7830	X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-					48
							1	4									
*10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	324	1	11272	3	N	-0-					48
							1	4									
*11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	153	1	7138	3	N	-0-					48
							1	4									
*12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	161	1	7358	3	N	-0-					48
*01	8649	X	8638	-0-	-11	-0-	197	1	8441	3	N	-0-					48
02	8091	X	7073	-0-	-1018	-0-	173	1	6900	3	N	-0-					48

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
*08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-	167	7			185
*09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					185
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	69	1	3540	3	N	154	154	1			185
							169	9									
*11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	110	1	5205	3	N	-0-					185
*12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	124	1	5673	3	N	-0-					185
*01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	111	1	4831	3	N	-0-					185
*02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	133	1	5340	3	N	-0-					185

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1105	3	108	9	Y	98					98
*09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					98
*10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					98
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					100

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			142
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8649	X	8320	-0-	-329	-0-	165	1	8155	3	N	-0-					-0-
*11	8370	X	7217	-0-	-1153	-0-	152	1	7064	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	159	1	7261	3	N	-0-					-0-
*01	8308	X	7337	-0-	-971	-0-	165	1	7172	3	N	-0-					-0-
02	7772	X	6778	-0-	-994	-0-	164	1	6614	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			92
*09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					92
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	35	1	1768	3	N	240					332
							264	9									
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					332
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
*01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3					335
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					338

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

09	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	107	1	5335	3	N	-0-					-0-
*11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	109	1	5083	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	4960	X	4869	-0-	-91	-0-	104	1	4765	3	N	-0-					-0-
*01	5425	X	4211	-0-	-1214	-0-	95	1	4116	3	N	-0-					-0-
02	5075	X	3955	-0-	-1120	-0-	96	1	3859	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

*08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	143	7			94
*09	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	314	3	208	9	Y	189	106	1			177
*10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					177
*11	2370	X	273	-0-	-2097	-0-	273	3			Y	-0-					177
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					177
*01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	64	1	4446	3	Y	-0-					177
*02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	84	1	4670	3	Y	289	401	1			65
							318	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5704	X	923	-0-	-4781	-0-	104	1	819	3	N	-0-	182	7			165
*09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	187	187	1			165
*10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					165
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					165
*12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	190	1	8678	3	N	186	186	1			165
							1	4	205	9							
*01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	132	1	5685	3	N	211	184	1			192
							232	9									
*02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	124	1	5003	3	N	202	16	0	185	1	193
							222	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	464	1	8107	3	Y	-0-	89	1	121	7	100
*09	8910	X	5952	-0-	-2958	-0-	356	1	5595	3	Y	-0-					100
							1	4									
*10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	179	1	8940	3	Y	-0-					100
*11	8310	X	7926	-0-	-384	-0-	168	1	7757	3	Y	-0-					100
							1	4									
*12	8556	X	8385	-0-	-171	-0-	181	1	8204	3	Y	-0-					100
*01	9114	X	8606	-0-	-508	-0-	193	1	8354	3	Y	54					154
							59	9									
*02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	208	1	8410	3	Y	-0-	12	0	92	1	50

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20336	X	6449	-0-	-13887	-0-	398	1	6051	3	Y	-0-	89	1	121	7	100
*09	19680	X	13	-0-	-19667	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					100
*10	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	488	1	24199	3	Y	-0-					100
							1	4									
*11	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	395	1	18369	3	Y	-0-					100
							2	4									
*12	18941	X	17671	-0-	-1270	-0-	380	1	17290	3	Y	-0-					100
							1	4									
*01	22723	X	19417	-0-	-3306	-0-	440	1	18918	3	Y	54					154
							59	9									
02	21257	X	14736	-0-	-6521	-0-	355	1	14290	3	Y	82	12	0	92	1	132
							1	4	90	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	506	1	8198	3	N	-0-	891	7			37
*09	9930	X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					37
*10	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	227	1	11318	3	N	-0-					37
							1	4									
*11	9210	X	8558	-0-	-652	-0-	183	1	8374	3	N	-0-					37
							1	4									
*12	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	178	1	8141	3	N	-0-					37
*01	11532	X	4227	-0-	-7305	-0-	96	1	4131	3	N	-0-					37
02	10788	X	6500	-0-	-4288	-0-	157	1	6334	3	N	8	8	0			37
							9	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7688	X	4073	-0-	-3615	-0-	231	1	3545	3	N	270	367	1			280
							297	9									
*09	7440	X	3269	-0-	-4171	-0-	201	1	3067	3	N	-0-					280
							1	4									
*10	7688	X	4008	-0-	-3680	-0-	79	1	3929	3	N	-0-					280
*11	6840	X	5343	-0-	-1497	-0-	107	1	5031	3	N	185	185	1			280
							1	4	204	9							
*12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	170	1	7764	3	N	-0-					280
							1	4									
*01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	151	1	6469	3	N	258	385	1			153
							284	9									
*02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	3	N	108	56	0			205
							119	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

*08	5921	X	1644	-0-	-4277	-0-	66	1	945	3	N	-0-	466	7			157
							633	4									
*09	5730	X	612	-0-	-5118	-0-	612	4			N	-0-					157
*10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	571	571	1			157
*11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					157
*12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					157
*01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1632	3	N	8					165
							9	9									
*02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	44	1	1713	3	N	392	10	0	389	1	158
							431	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					73
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-					73
							1	4									
*10	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	260	1	12967	3	N	-0-					73
							1	4									
*11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	189	1	8831	3	N	-0-					73
							1	4									
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	182	1	8306	3	N	-0-					73
							1	4									
*01	8246	X	1048	-0-	-7198	-0-	23	1	1025	3	N	-0-					73
02	7714	X	5164	-0-	-2550	-0-	120	1	5042	3	N	2					75
							2	9									

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

*08	3100	N	3483	-0-	383	383	858	1	1350	3	N	721	556	1			482
							482	4	793	9							
*09	3000	N	3542	-0-	542	925	814	1	2065	3	N	186	186	1			482
							458	4	205	9							
*10	2851	N	1926	-0-	-925	-0-	344	1	945	3	N	183	183	1			482
							436	4	201	9							
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	407	1	2865	3	N	-0-					482
							467	4									
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	433	1	2498	3	N	377	376	1			483
							500	4	415	9							
*01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	107	1	3535	3	N	198	374	1			307
							564	4	218	9							
*02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	761	1	4331	3	N	159	1	0	188	1	277
							199	4	175	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	167	1	3	7	212
*09	5580	X	68	-0-	-5512	-0-	68	3			N	-0-					212
*10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	187	187	1			212
*11	5580	X	304	-0-	-5276	-0-	304	3			N	-0-					212
*12	3565	X	2553	-0-	-1012	-0-	2553	3			N	-0-					212
*01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	4617	3	N	352	371	1			193
							387	9									
*02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	111	1	5722	3	N	418	371	1			240
							460	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

*08	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	387	1	6226	3	N	-0-	18	7			333
*09	8790	X	4547	-0-	-4243	-0-	205	1	3163	3	N	1072	1072	1			333
							1179	9									
*10	9083	X	4991	-0-	-4092	-0-	90	1	4498	3	N	366	366	1			333
							403	9									
*11	6660	X	4130	-0-	-2530	-0-	88	1	4042	3	N	-0-					333
*12	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	116	1	5326	3	N	184	184	1			333
							202	9									
*01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	149	1	6459	3	N	451	569	1			215
							496	9									
*02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	165	1	6641	3	N	613	1	0	564	1	263
							674	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	361	7	105
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					105
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1686	3	N	38					143
							42	9									
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	N	2	2	0			143
							2	9									

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

*08	23467	X	17757	-0-	-5710	-0-	956	1	16801	3	N	-0-	608	7			255
*09	22710	X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-					255
							1	4									
*10	21328	X	20132	-0-	-1196	-0-	387	1	19336	3	N	371	371	1			255
							1	4	408	9							
*11	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	433	1	20170	3	N	185	185	1			255
							2	4	204	9							
*12	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	418	1	19162	3	N	185	185	1			255
							2	4	204	9							
*01	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	507	1	21949	3	N	160	193	1			222
							176	9									
02	19053	X	18782	-0-	-271	-0-	455	1	18283	3	N	39	39	0			222
							1	4	43	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-					-0-
10	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	367	1	15463	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	242	1	11278	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	281	1	12813	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	15810	X	13295	-0-	-2515	-0-	300	1	12995	3	N	-0-					-0-
02	14790	X	10034	-0-	-4756	-0-	243	1	9791	3	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

*08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	312	7			160
*09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					160
*10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	144	1	7240	3	N	-0-					160
							1	4									
*11	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	70	1	3251	3	N	-0-					160
*12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	41	1	1889	3	N	-0-					160
*01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	12					172
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					172

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

09	11550	X	109	-0-	-11441	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	11935	X	4284	-0-	-7651	-0-	83	1	4201	3	N	-0-					-0-
*11	7050	X	169	-0-	-6881	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	N	-0-					-0-
*01	4278	X	192	-0-	-4086	-0-	4	1	188	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	30	-0-	-3972	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

*08	6448	X	207	-0-	-6241	-0-	5	1	77	3	N	114	184	1			192
							125	9									
*09	6240	X	6	-0-	-6234	-0-	6	3			N	-0-					192
*10	6448	X	5	-0-	-6443	-0-	5	3			N	-0-					192
*11	5520	X	88	-0-	-5432	-0-	2	1	86	3	N	-0-					192
*12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	205	1	9333	3	N	-0-					192
*01	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	408	1	17705	3	N	257	186	1			263
							283	9									
*02	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	353	1	14194	3	N	30	28	0			265
							33	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

*08	6107	X	2663	-0-	-3444	-0-	167	1	2496	3	N	-0-	138	1	69	7	207
*09	5910	X	2098	-0-	-3812	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					207
*10	6107	X	3315	-0-	-2792	-0-	61	1	3047	3	N	188	188	1			207
							207	9									
*11	5910	X	2588	-0-	-3322	-0-	54	1	2534	3	N	-0-					207
*12	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	90	1	4113	3	N	187	187	1			207
							206	9									
*01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	81	1	3473	3	N	171					378
							188	9									
02	3103	X	807	-0-	-2296	-0-	19	1	784	3	N	4	2	0	190	1	190
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	358	1	17969	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	287	1	13359	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	204	1	9279	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	15810	X	11	-0-	-15799	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	348	1	5617	3	N	366					413
							403	9									
*09	4050	X	3336	-0-	-714	-0-	187	1	2947	3	N	183	183	1			413
							1	4	201	9							
*10	6758	X	5453	-0-	-1305	-0-	107	1	5346	3	N	-0-					413
*11	6540	X	537	-0-	-6003	-0-	11	1	526	3	N	-0-					413
*12	6758	X	2658	-0-	-4100	-0-	57	1	2601	3	N	-0-					413
*01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	139	1	5914	3	N	4					417
							4	9									
*02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	132	1	5325	3	N	26	20	0			423
							29	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	178	1	8903	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	104	1	4889	3	N	-0-					-0-
*12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	107	1	4878	3	N	-0-					-0-
*01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	129	1	5581	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	4847	-0-	-431	-0-	118	1	4729	3	N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	379	1	19057	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	293	1	13664	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	290	1	13222	3	N	-0-					-0-
*01	12276	X	9579	-0-	-2697	-0-	212	1	9367	3	N	-0-					-0-
*02	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	284	1	11792	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	126	7			83
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*12	310	X	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	864	3	Y	237	184	1			53
							261	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

09	9090	X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8866	X	7541	-0-	-1325	-0-	148	1	7393	3	N	-0-					-0-
*11	7200	X	6145	-0-	-1055	-0-	129	1	6015	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	203	1	9281	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	7533	X	5694	-0-	-1839	-0-	129	1	5565	3	N	-0-					-0-
*02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	192	1	7733	3	N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

*08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	110	1	6085	3	N	193					193
							212	9									
*09	10290	X	4350	-0-	-5940	-0-	74	1	3669	3	N	552	552	1			193
							607	9									
*10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	253	1	10066	3	N	366	366	1			193
							1	4	403	9							
*11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	150	1	6960	3	N	192	192	1			193
							1	4	211	9							
*12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	171	1	7811	3	N	347	347	1			193
							382	9									
*01	10633	X	7813	-0-	-2820	-0-	170	1	7375	3	N	244	184	1			253
							268	9									
02	9947	X	7229	-0-	-2718	-0-	168	1	6788	3	N	248	25	0	189	1	287
							273	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

*08	3968	X	215	-0-	-3753	-0-	12	1	202	3	N	1	352	1	283	7	352
							1	9									
*09	3240	X	832	-0-	-2408	-0-	37	1	587	3	N	189	189	1			352
							208	9									
*10	3348	X	551	-0-	-2797	-0-	11	1	540	3	N	-0-					352
*11	690	X	594	-0-	-96	-0-	4	1	193	3	N	361	361	1			352
							397	9									
*12	868	X	530	-0-	-338	-0-	11	1	519	3	N	-0-					352
*01	868	X	147	-0-	-721	-0-	3	1	121	3	N	21					373
							23	9									
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	5					378

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	1555	1	25025	3	N	529	568	1			418
							1	4	582	9							
*09	25110	X	12776	-0-	-12334	-0-	713	1	11069	3	N	902	902	1			418
							2	4	992	9							
*10	18538	X	14980	-0-	-3558	-0-	285	1	14319	3	N	341	341	1			418
							1	4	375	9							
*11	25110	X	18334	-0-	-6776	-0-	375	1	17369	3	N	535	535	1			418
							1	4	589	9							
*12	25947	X	18548	-0-	-7399	-0-	392	1	17943	3	N	192	192	1			418
							2	4	211	9							
*01	25947	X	21179	-0-	-4768	-0-	463	1	20039	3	N	615	735	1			298
							677	9									
*02	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	458	1	18446	3	N	591	118	0	566	1	205
							1	4	650	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

*08	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	262	1	3951	3	N	16	1299	1			208
							1	4	18	9							
*09	4890	X	2050	-0-	-2840	-0-	103	1	1758	3	N	172	172	1			208
							189	9									
*10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	369	369	1			208
*11	4290	X	2384	-0-	-1906	-0-	42	1	1936	3	N	369	369	1			208
							406	9									
*12	5053	X	394	-0-	-4659	-0-	9	1	385	3	N	-0-					208
*01	5053	X	227	-0-	-4826	-0-	4	1	190	3	N	30					238
							33	9									
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	2					240

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

*08	1953	X	190	-0-	-1763	-0-	7	1	108	3	N	68					242
							75	9									
*09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					242
*10	310	X	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	3	N	-0-					242
*11	300	X	88	-0-	-212	-0-	2	1	86	3	N	-0-					242
*12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	N	1					243
							1	9									
*01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	186	191	1			238
							205	9									
02	87	X	86	-0-	-1	-0-	2	1	80	3	N	4					242
							4	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	21083	-0-	17983	17983	402	1	20680	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	3000	N	30571	-0-	27571	45554	640	1	29929	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*12	3100	N	15290	-0-	12190	57744	328	1	14962	3	N	-0-					-0-
*01	77052	X	19308	-0-	-57744	-0-	443	1	18865	3	N	-0-					-0-
*02	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	469	1	18875	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	205	-0-	205	5541	18	1	187	9	N	170					287
*09	0	W	1312	-0-	1312	6853	74	1	1238	3	N	-0-					287
*10	0	W	2339	-0-	2339	9192	46	1	2293	3	N	-0-					287
*11	0	W	196	-0-	196	9388	4	1	192	3	N	-0-					287
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	9388					N	-0-					287
*01	0	W	2603	-0-	2603	11991	59	1	2537	3	N	6					293
							7	9									
02	0	W	1876	-0-	1876	13867	45	1	1816	3	N	14					307
							15	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-	240	1	3927	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	140	1	6964	3	N	-0-					-0-
*11	8190	X	6300	-0-	-1890	-0-	130	1	6169	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8463	X	6656	-0-	-1807	-0-	142	1	6513	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	8463	X	6789	-0-	-1674	-0-	154	1	6635	3	N	-0-					-0-
*02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	163	1	6736	3	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

*08	2590	X	2025	-0-	-565	-0-	130	1	1876	3	N	-0-	302	7			97
							19	4									
*09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	186	186	1			97
							26	4	205	9							
*10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	131	1	6555	3	N	154	154	1			97
							107	4	169	9							
*11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	123	1	5730	3	N	-0-					97
							38	4									
*12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	137	1	6232	3	N	1					98
							10	4	1	9							
*01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	154	1	6737	3	N	7					105
							8	9									
*02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	143	1	5792	3	N	17	17	0			105
							19	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

*08	5022	X	696	-0-	-4326	-0-	36	1	660	3	N	-0-	78	7			163
*09	6150	X	353	-0-	-5797	-0-	19	1	334	3	N	-0-					163
*10	6355	X	1702	-0-	-4653	-0-	34	1	1668	3	N	-0-					163
*11	6150	X	556	-0-	-5594	-0-	12	1	544	3	N	-0-					163
*12	2139	X	19	-0-	-2120	-0-	19	3			N	-0-					163
*01	1705	X	216	-0-	-1489	-0-	5	1	211	3	N	-0-					163
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	2	7			260
*09	4620	X	216	-0-	-4404	-0-	216	3			Y	-0-					260
*10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					260
*11	4620	X	177	-0-	-4443	-0-	177	3			Y	-0-					260
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					260
*01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	41	1	4214	3	Y	157	193	1			224
							173	9									
*02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	82	1	4020	3	Y	647	299	1			572
							712	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

09	12150	X	7531	-0-	-4619	-0-	437	1	7093	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	267	1	13387	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11370	X	10779	-0-	-591	-0-	226	1	10552	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	547	1	24979	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	545	1	23630	3	N	-0-					-0-
*02	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	332	1	13369	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

09	5910	X	2071	-0-	-3839	-0-	126	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	6012	-0-	-95	-0-	118	1	5894	3	N	-0-					-0-
*11	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	114	1	5314	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	5704	X	5111	-0-	-593	-0-	109	1	5002	3	N	-0-					-0-
*01	6014	X	5516	-0-	-498	-0-	125	1	5391	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5208	-0-	-418	-0-	126	1	5082	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

*08	2170	X	863	-0-	-1307	-0-	59	1	793	3	N	10					10
							11	9									
*09	11250	X	731	-0-	-10519	-0-	43	1	687	3	N	-0-					10
							1	4									
*10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					10
*11	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	309	1	14418	3	N	-0-					10
							1	4									
*12	10571	X	10140	-0-	-431	-0-	217	1	9922	3	N	-0-					10
							1	4									
*01	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	231	1	10053	3	N	-0-					10
02	10875	X	8755	-0-	-2120	-0-	212	1	8543	3	N	-0-					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	152	1			-0-
*09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

*08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	595	1	9580	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*09	8910	X	3341	-0-	-5569	-0-	198	1	3142	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9207	X	4262	-0-	-4945	-0-	83	1	4179	3	N	-0-					-0-
*11	9840	X	4935	-0-	-4905	-0-	100	1	4834	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	10168	X	2818	-0-	-7350	-0-	61	1	2757	3	N	-0-					-0-
*01	10168	X	8368	-0-	-1800	-0-	187	1	8181	3	N	-0-					-0-
*02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	164	1	6631	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

09	2820	X	1046	-0-	-1774	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	65	1	3259	3	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	52	1	2413	3	N	-0-					-0-
*12	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	60	1	2735	3	N	-0-					-0-
*01	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	65	1	2823	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2481	-0-	-622	-0-	60	1	2421	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

09	7950	X	3375	-0-	-4575	-0-	198	1	3176	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	8215	X	5910	-0-	-2305	-0-	116	1	5794	3	N	-0-					-0-
*11	6780	X	5100	-0-	-1680	-0-	106	1	4994	3	N	-0-					-0-
*12	4495	X	3708	-0-	-787	-0-	80	1	3628	3	N	-0-					-0-
*01	5921	X	3702	-0-	-2219	-0-	84	1	3618	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	3183	-0-	-2356	-0-	77	1	3106	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			158
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					168

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	291	1	4844	3	N	-0-	188	7			243
*09	3930 X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1			243
						209	9									
*10	4061 X	717	-0-	-3344	-0-	14	1	703	3	N	-0-					243
*11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	115	1	5397	3	N	-0-					243
*12	4061 X	620	-0-	-3441	-0-	13	1	607	3	N	-0-					243
*01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	162	1	7024	3	N	605	381	1			467
						666	9									
*02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	152	1	6141	3	N	92	17	0	370	1	172
						101	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					125
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

*08	12772 X	10588	-0-	-2184	-0-	523	1	9196	3	N	790	1125	1			290
						869	9									
*09	15300 X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1			290
						1	4	208	9							
*10	15810 X	11782	-0-	-4028	-0-	218	1	10967	3	N	542	542	1			290
						1	4	596	9							
*11	13050 X	12737	-0-	-313	-0-	263	1	12261	3	N	193	193	1			290
						1	4	212	9							
*12	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	283	1	12901	3	N	570	570	1			290
						1	4	627	9							
*01	11780 X	11120	-0-	-660	-0-	246	1	10496	3	N	344	382	1			252
						378	9									
*02	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	312	1	12555	3	N	470	22	0	555	1	145
						517	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

*08	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	542	1	9063	3	N	3					148
						1	4	3	9							
*09	8640 X	5715	-0-	-2925	-0-	329	1	5180	3	N	186	186	1			148
						1	4	205	9							
*10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	127	1	6320	3	N	-0-					148
*11	9090 X	8956	-0-	-134	-0-	187	1	8768	3	N	-0-					148
						1	4									
*12	9393 X	8391	-0-	-1002	-0-	180	1	8210	3	N	-0-					148
						1	4									
*01	9393 X	7919	-0-	-1474	-0-	178	1	7720	3	N	19					167
						21	9									
02	8207 X	8045	-0-	-162	-0-	193	1	7802	3	N	45	20	0			192
						50	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	6944	X	5446	-0-	-1498	-0-	316	1	5130	3	N	-0-	20	7			202
*09	6720	X	3052	-0-	-3668	-0-	184	1	2867	3	N	-0-					202
							1	4									
*10	6944	X	3406	-0-	-3538	-0-	67	1	3339	3	N	-0-					202
*11	6060	X	1570	-0-	-4490	-0-	33	1	1537	3	N	-0-					202
*12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	198	1	9061	3	N	-0-					202
							1	4									
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	137	1	6032	3	N	3					205
							3	9									
02	3190	X	621	-0-	-2569	-0-	15	1	603	3	N	3	1	0			207
							3	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

*08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	356	373	1			93
*09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					93
*10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					93
*11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					93
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					93
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	44	1	1823	3	N	862	190	1			765
							175	4	948	9							
*02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	103	1	4191	3	N	447	380	1			832
							202	4	492	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

09	10320	X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9734	X	7416	-0-	-2318	-0-	144	1	7272	3	N	-0-					-0-
*11	9420	X	9099	-0-	-321	-0-	191	1	8907	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	223	1	10191	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	224	1	9698	3	N	-0-					-0-
*02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	218	1	8809	3	N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	280	1	514	3	N	136	367	1			273
							150	9									
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	179	1	402	3	N	165	165	1			273
							1	4	182	9							
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	90	1	2153	3	N	188	188	1			273
							207	9									
*11	840	N	407	-0-	-433	-0-	4	1	206	3	N	179	179	1			273
							197	9									
*12	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-					273
*01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	4					277
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	5					282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	13530 X	8478	-0-	-5052	-0-	497	1	7980	3	N	-0-					-0-
						1	4									
10	13981 X	12055	-0-	-1926	-0-	233	1	11821	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*11	13530 X	10229	-0-	-3301	-0-	216	1	10012	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*12	12245 X	8720	-0-	-3525	-0-	188	1	8532	3	N	-0-					-0-
*01	12245 X	9405	-0-	-2840	-0-	213	1	9192	3	N	-0-					-0-
02	11281 X	8658	-0-	-2623	-0-	209	1	8449	3	N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	585	1	8878	3	N	-0-	205	7			52
*09	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	571	1	8956	3	N	-0-					52
						2	4									
*10	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	208	1	10514	3	N	-0-					52
						1	4									
*11	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	263	1	12305	3	N	-0-					52
						1	4									
*12	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	260	1	11856	3	N	-0-					52
						1	4									
*01	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	258	1	11171	3	N	11					63
						12	9									
02	11513 X	10377	-0-	-1136	-0-	249	1	10120	3	N	7	7	0			63
						8	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
*08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	1	7			252
*09	4440 X	264	-0-	-4176	-0-	264	3			Y	-0-					252
*10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					252
*11	4440 X	195	-0-	-4245	-0-	195	3			Y	-0-					252
*12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					252
*01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	6	186	1			72
						7	9									
*02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	39	1	3420	3	Y	-0-	72	1			-0-

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10602 X	7709	-0-	-2893	-0-	467	1	7241	3	Y	-0-	530	7			197
						1	4									
*09	10380 X	9010	-0-	-1370	-0-	508	1	8080	3	Y	383	191	1			389
						1	4	421	9							
*10	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	256	1	12852	3	Y	753	747	1			395
						1	4	828	9							
*11	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	244	1	11382	3	Y	184	184	1			395
						1	4	202	9							
*12	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	258	1	11796	3	Y	369	370	1			394
						1	4	406	9							
*01	13919 X	12325	-0-	-1594	-0-	267	1	11570	3	Y	444	185	1			653
						488	9									
02	13021 X	11558	-0-	-1463	-0-	269	1	10840	3	Y	408	22	0	769	1	270
						449	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			137
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					137
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4681	X	35	-0-	-4646	-0-	34	1	1	3	Y	-0-	186	1			233
*09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					233
*10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					233
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					233
*12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	233	1			-0-
*01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	10	1	447	3	Y	56					56
							62	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					58

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	8217	-0-	-6663	-0-	483	1	7733	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13051	X	10499	-0-	-2552	-0-	206	1	10292	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13800	X	10671	-0-	-3129	-0-	224	1	10446	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	14260	X	11928	-0-	-2332	-0-	256	1	11671	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	14260	X	12237	-0-	-2023	-0-	279	1	11958	3	N	-0-					-0-
*02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	296	1	11878	3	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	9	N	45	192	1			398
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					398
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					398
*12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	36	1	1643	3	N	180	180	1			398
							198	9									
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	17	1	718	3	N	555	555	1			398
							611	9									
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	22	1	879	3	N	456	367	1			487
							502	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8215	X	2363	-0-	-5852	-0-	150	1	2006	3	Y	188	363	1			188
							207	9									
*09	8550	X	4781	-0-	-3769	-0-	254	1	4014	3	Y	465	177	1			476
							1	4	512	9							
*10	8835	X	6380	-0-	-2455	-0-	120	1	6032	3	Y	207	315	1			368
							228	9									
*11	7200	X	5624	-0-	-1576	-0-	118	1	5505	3	Y	-0-					368
							1	4									
*12	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	149	1	6817	3	Y	231	255	1			344
							254	9									
*01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	149	1	6417	3	Y	142	227	1			259
							156	9									
*02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	153	1	6169	3	Y	274	21	0	188	1	324
							301	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	6820	X	5164	-0-	-1656	-0-	274	1	4480	3	Y	373	389	1			371
							410	9									
*09	7110	X	3173	-0-	-3937	-0-	188	1	2917	3	Y	62	350	1			83
							68	9									
*10	7347	X	5619	-0-	-1728	-0-	107	1	5334	3	Y	162	55	1			190
							178	9									
*11	6540	X	4738	-0-	-1802	-0-	99	1	4639	3	Y	-0-					190
*12	6510	X	4665	-0-	-1845	-0-	96	1	4397	3	Y	156	132	1			214
							172	9									
*01	5611	X	4976	-0-	-635	-0-	107	1	4690	3	Y	163	142	1			235
							179	9									
02	5249	X	4867	-0-	-382	-0-	115	1	4641	3	Y	101	19	0	170	1	147
							111	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

*08	1705	X	206	-0-	-1499	-0-	82	1	124	3	N	-0-	132	7			603
*09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					603
*10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					603
*11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	51	1	2316	3	N	-0-					603
*12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	113	1	5162	3	N	-0-					603
*01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	112	1	4821	3	N	218	384	1			437
							240	9									
*02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	3	N	244	189	1			492
							268	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

*08	12617	X	10419	-0-	-2198	-0-	575	1	9731	3	N	103	192	1			320
							113	9									
*09	17610	X	6220	-0-	-11390	-0-	365	1	5854	3	N	-0-					320
							1	4									
*10	18197	X	14552	-0-	-3645	-0-	275	1	13709	3	N	515	515	1			320
							1	4	567	9							
*11	16680	X	12209	-0-	-4471	-0-	250	1	11544	3	N	376	376	1			320
							1	4	414	9							
*12	17236	X	14021	-0-	-3215	-0-	301	1	13719	3	N	-0-					320
							1	4									
*01	14539	X	6218	-0-	-8321	-0-	137	1	6079	3	N	2					322
							2	9									
02	13601	X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	8	185	1			145

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	344	1			143
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					143
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-					143
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	N	-0-	70	1			73

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

*08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
*09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	3	N	-0-					-0-
*11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	N	-0-					-0-
*12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					-0-
*01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7170	X	3020	-0-	-4150	-0-	179	1	2841	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5258	-0-	-2151	-0-	103	1	5155	3	N	-0-					-0-
*11	7170	X	3116	-0-	-4054	-0-	65	1	3051	3	N	-0-					-0-
*12	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	112	1	5127	3	N	-0-					-0-
*01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	128	1	5565	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4479	-0-	-422	-0-	108	1	4371	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

*08	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	139	1	2249	3	N	-0-					-0-
*09	3030	X	1325	-0-	-1705	-0-	80	1	1245	3	N	-0-					-0-
*10	3131	X	2406	-0-	-725	-0-	47	1	2359	3	N	-0-					-0-
*11	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	44	1	2074	3	N	-0-					-0-
*12	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	56	1	2549	3	N	-0-					-0-
*01	2418	X	2240	-0-	-178	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					-0-
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	59	1	2394	3	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

*08	2356	X	291	-0-	-2065	-0-	1	1	18	3	N	243	140	1	514	7	187
							5	4	267	9							
*09	2340	X	17	-0-	-2323	-0-	1	1	16	3	N	-0-					187
*10	2418	X	164	-0-	-2254	-0-	15	3	2	4	N	134	134	1			187
							147	9									
*11	2340	X	109	-0-	-2231	-0-	2	1	95	3	N	-0-					187
							12	4									
*12	2201	X	195	-0-	-2006	-0-	4	1	179	3	N	-0-					187
							12	4									
*01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	21					208
							17	4	23	9							
*02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	13	1	0			220
							10	4	14	9							

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	3	N	-0-	536	1	249	7	160
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	184	184	1			160
							202	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	3	N	-0-					160
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	537	537	1			160
							591	9									
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					160
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	N	178					338
							196	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	20					358

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	19	1	985	3	N	-0-					-0-
*11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	43	1	2032	3	N	-0-					-0-
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	85	1	3895	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	75	1	3250	3	N	-0-					-0-
*02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	2170	X	1540	-0-	-630	-0-	88	1	1452	3	N	-0-					-0-
*09	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	96	1	1523	3	N	-0-					-0-
*10	2139	X	2047	-0-	-92	-0-	40	1	2007	3	N	-0-					-0-
*11	1740	X	1656	-0-	-84	-0-	35	1	1621	3	N	-0-					-0-
*12	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	37	1	1696	3	N	-0-					-0-
*01	2046	X	1975	-0-	-71	-0-	45	1	1930	3	N	-0-					-0-
*02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	53	1	2129	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

*08	3100	N	3540	-0-	440	440	755	1	944	3	N	347					528
							1459	4	382	9							
*09	1704	N	1264	-0-	-440	-0-	216	1	186	3	N	362	362	1			528
							464	4	398	9							
*10	1674	N	40	-0-	-1634	-0-	2	1	9	3	N	-0-					528
							29	4									
*11	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	675	3	N	377	377	1			528
							831	4	415	9							
*12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	578	1	1219	3	N	179	179	1			528
							351	4	197	9							
*01	1674	X	729	-0-	-945	-0-	187	1	387	3	N	139	572	1			95
							2	4	153	9							
02	1566	X	272	-0-	-1294	-0-	3	1	125	3	N	131	1	0			225
							144	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

*08	5704	X	1621	-0-	-4083	-0-	100	1	1521	3	N	-0-	191	1	217	7	268
*09	5550	X	2083	-0-	-3467	-0-	49	1	868	3	N	1060	1060	1			268
							1166	9									
*10	5735	X	4044	-0-	-1691	-0-	80	1	3964	3	N	-0-					268
*11	5040	X	2831	-0-	-2209	-0-	59	1	2772	3	N	-0-					268
*12	4867	X	3169	-0-	-1698	-0-	68	1	3101	3	N	-0-					268
*01	4030	X	1795	-0-	-2235	-0-	38	1	1753	3	N	4					272
							4	9									
*02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	148	1	5968	3	N	28	18	0			282
							31	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

*08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	740	1	11995	3	N	120	184	1			338
							1	4	132	9							
*09	15270	X	7682	-0-	-7588	-0-	431	1	6830	3	N	382	382	1			338
							1	4	420	9							
*10	15779	X	11104	-0-	-4675	-0-	217	1	10886	3	N	-0-					338
							1	4									
*11	15270	X	11575	-0-	-3695	-0-	243	1	11331	3	N	-0-					338
							1	4									
*12	13485	X	9287	-0-	-4198	-0-	198	1	9088	3	N	-0-					338
							1	4									
*01	12927	X	11686	-0-	-1241	-0-	263	1	11410	3	N	12					350
							13	9									
*02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	257	1	10353	3	N	241	8	0	388	1	195
							265	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	223	366	1			525
*09	3780	X	62	-0-	-3718	-0-	62	3			N	-0-					525
*10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					525
*11	1140	X	127	-0-	-1013	-0-	127	3			N	-0-					525
*12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9	N	2					527
*01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	N	322	526	1			323
							354	9									
*02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	89	1	4788	3	N	491	377	1			437
							540	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

*08	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2056	3	93	4	N	432	186	1			640
							475	9									
*09	3480	X	903	-0-	-2577	-0-	671	3	24	4	N	189	189	1			640
							208	9									
*10	4247	X	741	-0-	-3506	-0-	551	3	57	4	N	121	121	1			640
							133	9									
*11	4110	X	2228	-0-	-1882	-0-	2140	3	88	4	N	-0-					640
*12	4247	X	2247	-0-	-2000	-0-	2168	3	79	4	N	-0-					640
*01	2356	X	1375	-0-	-981	-0-	1261	3	71	4	N	39	187	1			492
							43	9									
02	2030	X	1211	-0-	-819	-0-	1063	3	50	4	N	89	4	0	380	1	197
							98	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

09	3990	X	1918	-0-	-2072	-0-	113	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	2993	-0-	-1130	-0-	59	1	2934	3	N	-0-					-0-
*11	3990	X	3017	-0-	-973	-0-	63	1	2954	3	N	-0-					-0-
*12	3782	X	3297	-0-	-485	-0-	71	1	3226	3	N	-0-					-0-
*01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	76	1	3277	3	N	-0-					-0-
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3191	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

*08	4650	X	3519	-0-	-1131	-0-	133	1	2212	3	N	937	559	1			672
							143	4	1031	9							
*09	5190	X	373	-0-	-4817	-0-	10	1	145	3	N	182	182	1			672
							18	4	200	9							
*10	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	59	1	3047	3	N	187	187	1			672
							88	4	206	9							
*11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	120	1	5783	3	N	738	738	1			672
							268	4	812	9							
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	79	1	3586	3	N	370	370	1			672
							277	4	407	9							
*01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	70	1	3026	3	N	404	561	1			515
							360	4	444	9							
02	6090	X	4453	-0-	-1637	-0-	83	1	3320	3	N	706	14	0	764	1	443
							273	4	777	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	252	1	11431	3	N	255	187	1			432
							281	9									
*09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	206	1	6830	3	N	373	373	1			432
							1	4	410	9							
*10	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	65	1	1773	3	N	187	187	1			432
							206	9									
*11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					432
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	87	1	3989	3	N	191	191	1			432
							210	9									
*01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	189	1	8256	3	N	349	533	1			248
							384	9									
*02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	157	1	6339	3	N	337	7	0	381	1	197
							371	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

09	6810	X	3594	-0-	-3216	-0-	213	1	3380	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7037	X	5003	-0-	-2034	-0-	98	1	4905	3	N	-0-					-0-
*11	6420	X	5019	-0-	-1401	-0-	106	1	4912	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	129	1	5887	3	N	-0-					-0-
*01	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	123	1	5378	3	N	-0-					-0-
*02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	144	1	5821	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

09	8130	X	193	-0-	-7937	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	5602	-0-	-2799	-0-	108	1	5494	3	N	-0-					-0-
*11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	139	1	6476	3	N	-0-					-0-
*12	6417	X	6029	-0-	-388	-0-	129	1	5900	3	N	-0-					-0-
*01	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	121	1	5197	3	N	-0-					-0-
02	6061	X	1869	-0-	-4192	-0-	46	1	1823	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

*08	4278	X	2762	-0-	-1516	-0-	142	1	2391	3	N	208					702
							229	9									
*09	4380	X	1960	-0-	-2420	-0-	106	1	1647	3	N	188	188	1			702
							207	9									
*10	4526	X	2189	-0-	-2337	-0-	39	1	1944	3	N	187	187	1			702
							206	9									
*11	3900	X	117	-0-	-3783	-0-	2	1	115	3	N	-0-					702
*12	4030	X	2260	-0-	-1770	-0-	48	1	2212	3	N	-0-					702
*01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	61	1	2631	3	N	201	378	1			525
							221	9									
*02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	79	1	3189	3	N	252	2	0	190	1	585
							277	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	10	-0-	10	950	10	3			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	30	-0-	30	980	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	30	-0-	30	1010	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	30	-0-	30	1040	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	28	-0-	28	1068	1	1	27	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	3	Y	-0-	79	7			288
*09	2190	N	1048	-0-	-1142	-0-	51	1	788	3	Y	190	193	1			285
							209	9									
*10	2108	N	1497	-0-	-611	-0-	27	1	1362	3	Y	98	80	1			303
							108	9									
*11	1470	N	899	-0-	-571	-0-	18	1	881	3	Y	-0-					303
*12	1209	N	728	-0-	-481	-0-	16	1	712	3	Y	-0-					303
*01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	48	1	2061	3	Y	175	202	1			276
							193	9									
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	41	1	1633	3	Y	399	8	0	136	1	531
							439	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

*08	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	152	1	2505	3	N	-0-	133	7			193
							28	4									
*09	3960	X	1770	-0-	-2190	-0-	92	1	1434	3	N	187	187	1			193
							38	4	206	9							
*10	4092	X	2525	-0-	-1567	-0-	45	1	2246	3	N	165	165	1			193
							52	4	182	9							
*11	3690	X	2065	-0-	-1625	-0-	42	1	1973	3	N	-0-					193
							50	4									
*12	2852	X	910	-0-	-1942	-0-	19	1	864	3	N	4					197
							23	4	4	9							
*01	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	56	1	2397	3	N	-0-					197
							1	4									
*02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	51	1	2050	3	N	328	10	0	190	1	325
							10	4	361	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	77	7			281
							61	4									
*09	570	N	448	-0-	-122	-0-	7	1	130	3	Y	190	188	1			283
							102	4	209	9							
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	61	79	1			265
							61	4	67	9							
*11	270	N	137	-0-	-133	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					265
							26	4									
*12	341	N	166	-0-	-175	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					265
							22	4									
*01	403	N	6	-0-	-397	-0-	5	3	1	9	Y	1	177	1			89
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			Y	-0-	2	0	45	1	42

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*08	3286	X	1531	-0-	-1755	-0-	81	1	1323	3	N	115					198
							127	9									
*09	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	62	1	996	3	N	-0-					198
*10	3286	X	1224	-0-	-2062	-0-	24	1	1200	3	N	-0-					198
*11	3060	X	2610	-0-	-450	-0-	55	1	2555	3	N	-0-					198
*12	1581	X	1089	-0-	-492	-0-	23	1	1064	3	N	2					200
							2	9									
*01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	23					223
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	79	1	3193	3	N	5					228
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
*11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
*12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	55					192
							1	4	61	9							
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	268	1	509	3	N	-0-					192
							11	4									
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	283	1	1230	3	N	181	181	1			192
							2	4	199	9							
*11	630	N	174	-0-	-456	-0-	8	1	2	4	N	149	149	1			192
							164	9									
*12	651	N	10	-0-	-641	-0-	6	1	1	4	N	3					195
							3	9									
*01	651	N	536	-0-	-115	-0-	104	1	398	3	N	7					202
							26	4	8	9							
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	3					205

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

09	7620	X	3633	-0-	-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7874	X	5327	-0-	-2547	-0-	105	1	5222	3	N	-0-					-0-
*11	7620	X	4243	-0-	-3377	-0-	90	1	4153	3	N	-0-					-0-
*12	6820	X	3806	-0-	-3014	-0-	82	1	3724	3	N	-0-					-0-
*01	5797	X	3415	-0-	-2382	-0-	77	1	3338	3	N	-0-					-0-
02	4988	X	2935	-0-	-2053	-0-	71	1	2864	3	N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

*08	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	145	1	2505	3	N	1					225
							1	9									
*09	3300	X	2553	-0-	-747	-0-	153	1	2400	3	N	-0-					225
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	73	1	3635	3	N	160	160	1			225
							176	9									
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	68	1	3150	3	N	-0-					225
*12	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	43	1	1983	3	N	-0-					225
*01	3875	X	1899	-0-	-1976	-0-	43	1	1848	3	N	7					232
							8	9									
02	3625	X	720	-0-	-2905	-0-	17	1	701	3	N	2	2	0			232
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	325	1			188
*09	180	N	179	-0-	-1	-0-	21	1	156	3	N	-0-					188
							2	4									
*10	403	N	25	-0-	-378	-0-	23	1	2	3	N	-0-					188
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-					188
*12	186	N	119	-0-	-67	-0-	11	1	108	3	N	-0-					188
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					192
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	36					228

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

*08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	3	N	-0-	214	7			182
*09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	3	N	188	188	1			182
							207	9									
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
*11	1830	X	649	-0-	-1181	-0-	9	1	431	3	N	190	190	1			182
							209	9									
*12	1922	X	4	-0-	-1918	-0-	4	3			N	-0-					182
*01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11					193
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	2					195

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

*08	7998	X	4476	-0-	-3522	-0-	230	1	3522	3	N	590	378	1			247
							75	4	649	9							
*09	7740	X	5037	-0-	-2703	-0-	266	1	4200	3	N	371	371	1			247
							163	4	408	9							
*10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	187	1	9358	3	N	-0-					247
							172	4									
*11	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	128	1	5969	3	N	373	373	1			247
							150	4	410	9							
*12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	193	1	8828	3	N	168	168	1			247
							168	4	185	9							
*01	9703	X	6445	-0-	-3258	-0-	135	1	5860	3	N	298					545
							122	4	328	9							
02	9077	X	6125	-0-	-2952	-0-	146	1	5876	3	N	94	7	0	519	1	113
							103	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

*08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	505	1	8165	3	N	416	179	1			272
							1	4	458	9							
*09	2820	X	1707	-0-	-1113	-0-	107	1	1600	3	N	-0-					272
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	156	1	7764	3	N	-0-					272
*11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	157	1	7252	3	N	-0-					272
							1	4									
*12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	158	1	7192	3	N	190	190	1			272
							1	4	209	9							
*01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	157	1	6798	3	N	58					330
							64	9									
*02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	140	1	5656	3	N	46	5	0	190	1	181
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	166	1	2715	3	N	-0-	1191	7			257
*09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	96	1	1500	3	N	1114	1114	1			257
							1225	9									
*10	3410	X	2153	-0-	-1257	-0-	33	1	1668	3	N	334	334	1			257
							85	4	367	9							
*11	3300	X	1737	-0-	-1563	-0-	34	1	1577	3	N	-0-					257
							126	4									
*12	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	23	1	1056	3	N	380	377	1			260
							92	4	418	9							
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	68	1	2983	3	N	431	383	1			308
							231	4	474	9							
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	60	1	2435	3	N	337	3	0	370	1	272
							177	4	371	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

*08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	520	544	1			267
							1452	4	572	9							
*09	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	4	1	61	3	N	-0-					267
							167	4									
*10	1054	N	603	-0-	-451	-0-	1	1	47	3	N	-0-					267
							555	4									
*11	2130	N	315	-0-	-1815	-0-	315	4			N	-0-					267
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	N	-0-					267
							532	4									
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	3	563	4	N	23	188	1			102
							25	9									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	11					113
							552	4	12	9							

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

*08	3534	X	1204	-0-	-2330	-0-	71	1	1008	3	N	114	344	1			257
							125	9									
*09	3420	X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-					257
*10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					257
*11	1800	X	114	-0-	-1686	-0-	2	1	112	3	N	-0-					257
*12	1829	X	186	-0-	-1643	-0-	4	1	182	3	N	-0-					257
*01	1829	X	310	-0-	-1519	-0-	7	1	303	3	N	-0-					257
*02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	N	23	1	0	124	1	155
							25	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	647	7			357
*09	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	N	-0-					357
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	29	1	924	3	N	-0-					357
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	3	N	-0-					357
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	N	185	185	1			357
							204	9									
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	3	N	13					370
							14	9									
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					370

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34875 X	16745	-0-	-18130	-0-	956	1	15659	3	N	117	181	1			227
						1	4	129	9							
*09	33750 X	10832	-0-	-22918	-0-	621	1	9800	3	N	372	372	1			227
						2	4	409	9							
*10	24738 X	10433	-0-	-14305	-0-	201	1	10057	3	N	158	158	1			227
						1	4	174	9							
*11	16710 X	5383	-0-	-11327	-0-	113	1	5269	3	N	-0-					227
						1	4									
*12	16802 X	4048	-0-	-12754	-0-	87	1	3961	3	N	-0-					227
*01	16802 X	2836	-0-	-13966	-0-	64	1	2772	3	N	-0-					227
02	10469 X	3063	-0-	-7406	-0-	64	1	2593	3	N	369	11	0	190	1	395
						406	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			301
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					307
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					311

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	30	20	7			105
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

*08	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	1317	1	22543	3	N	-0-	52	7			157
*09	20160 X	17940	-0-	-2220	-0-	1020	1	16092	3	N	750	750	1			157
						3	4	825	9							
*10	20832 X	14833	-0-	-5999	-0-	280	1	14148	3	N	367	367	1			157
						1	4	404	9							
*11	23190 X	9793	-0-	-13397	-0-	205	1	9587	3	N	-0-					157
						1	4									
*12	23870 X	7201	-0-	-16669	-0-	150	1	6841	3	N	190	193	1			154
						1	4	209	9							
*01	17720 X	4340	-0-	-13380	-0-	95	1	4140	3	N	95					249
						105	9									
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	76	1	3062	3	N	124	7	0			366
						136	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	188	1	3100	3	N	400	755	1			172
							440	9									
*09	4560	X	602	-0-	-3958	-0-	25	1	365	3	N	193	193	1			172
							212	9									
*10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					172
*11	4560	X	1310	-0-	-3250	-0-	28	1	1282	3	N	-0-					172
*12	4278	X	156	-0-	-4122	-0-	3	1	153	3	N	-0-					172
*01	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	87	1	3694	3	N	53					225
							58	9									
*02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	139	1	5582	3	N	55	43	0			237
							61	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	833	1135	1			257
							916	9									
*09	2010	X	659	-0-	-1351	-0-	41	1	618	3	N	-0-					257
*10	2077	X	909	-0-	-1168	-0-	18	1	891	3	N	-0-					257
*11	2010	X	1078	-0-	-932	-0-	13	1	638	3	N	388	388	1			257
							427	9									
*12	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	24	1	1084	3	N	-0-					257
*01	2077	X	494	-0-	-1583	-0-	5	1	256	3	N	212	359	1			110
							233	9									
02	1015	X	400	-0-	-615	-0-	12	3	388	9	N	353	378	1			85

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	411	1	6557	3	N	46	185	1			140
							1	4	51	9							
*09	7080	X	516	-0-	-6564	-0-	31	1	485	3	N	-0-					140
*10	6913	X	4429	-0-	-2484	-0-	87	1	4342	3	N	-0-					140
*11	6810	X	47	-0-	-6763	-0-	1	1	46	3	N	-0-					140
*12	7161	X	34	-0-	-7127	-0-	1	1	33	3	N	-0-					140
*01	7161	X	2272	-0-	-4889	-0-	50	1	2169	3	N	48					188
							53	9									
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	12					200

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
*08	5983	X	3163	-0-	-2820	-0-	164	1	2618	3	N	309	366	1			277
							41	4	340	9							
*09	5790	X	810	-0-	-4980	-0-	48	1	724	3	N	-0-					277
							38	4									
*10	5704	X	277	-0-	-5427	-0-	78	4	199	9	N	181	181	1			277
*11	4410	X	10	-0-	-4400	-0-	9	3	1	4	N	-0-					277
*12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	82	1	3720	3	N	192	191	1			278
							333	4	211	9							
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	84	1	3511	3	N	165	191	1			252
							224	4	182	9							
*02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	126	1	5113	3	N	144	156	1			240
							340	4	158	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-5272	-0-	88	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	2078	-0-	-4835	-0-	40	1	2038	3	N	-0-					-0-
*11	5700	X	1614	-0-	-4086	-0-	33	1	1581	3	N	-0-					-0-
*12	5611	X	1645	-0-	-3966	-0-	35	1	1610	3	N	-0-					-0-
*01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	140	1	6144	3	N	-0-					-0-
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	116	1	4699	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 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	363 X	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	N	-0-					-0-
10	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	361	1	8486	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*11	540 X	23	-0-	-517	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	558 X	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	8265 X	16	-0-	-8249	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	469	1	1184	3	N	86					328
						161	4	95	9							
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					328
						23	4									
*10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	N	372	372	1			328
						107	4	409	9							
*11	2160 N	1809	-0-	-351	-0-	99	1	1250	3	N	371	371	1			328
						52	4	408	9							
*12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	3	N	-0-					328
						121	4									
*01	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	78	1	859	3	N	184	190	1			322
						103	4	202	9							
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	91	1	1088	3	N	437	5	0	377	1	377
						118	4	481	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

*08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	534	1	8683	3	N	-0-	79	7			167
						1	4									
*09	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	3	N	-0-					167
						1	4									
*10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	76	1	3803	3	N	163	163	1			167
						179	9									
*11	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	103	1	4773	3	N	-0-					167
*12	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	198	1	8999	3	N	-0-					167
						1	4									
*01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	138	1	5904	3	N	-0-					167
*02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	92	1	3714	3	N	7	6	0			168
						8	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

*08	3317 X	1945	-0-	-1372	-0-	138	1	1155	3	N	535	949	1			212
						63	4	589	9							
*09	2790 X	1120	-0-	-1670	-0-	97	1	768	3	N	187	187	1			212
						49	4	206	9							
*10	2883 X	2253	-0-	-630	-0-	58	1	1925	3	N	189	189	1			212
						62	4	208	9							
*11	2790 X	1378	-0-	-1412	-0-	28	1	1290	3	N	-0-					212
						60	4									
*12	2387 X	1410	-0-	-977	-0-	29	1	1339	3	N	1					213
						41	4	1	9							
*01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	12					225
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	122	180	1			167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-	65	1	2141	3	N	-0-	181	1	344	7	223
							9	4									
*09	4500	X	1563	-0-	-2937	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					223
*10	4650	X	2065	-0-	-2585	-0-	23	1	2041	3	N	-0-					223
							1	4									
*11	4500	X	3243	-0-	-1257	-0-	68	1	3175	3	N	-0-					223
*12	4650	X	2099	-0-	-2551	-0-	43	1	1982	3	N	-0-					223
							74	4									
*01	2418	X	891	-0-	-1527	-0-	18	1	764	3	N	55					278
							48	4	61	9							
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	112	1	4501	3	N	269	21	0	356	1	170
							179	4	296	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
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	207	1	3368	3	N	1219	1318	1			458
							153	4	1341	9							
*09	4860	X	1569	-0-	-3291	-0-	80	1	1196	3	N	188	188	1			458
							86	4	207	9							
*10	5022	X	852	-0-	-4170	-0-	12	1	601	3	N	189	189	1			458
							31	4	208	9							
*11	5100	X	3311	-0-	-1789	-0-	64	1	2913	3	N	124	124	1			458
							198	4	136	9							
*12	5177	X	1010	-0-	-4167	-0-	20	1	891	3	N	4					462
							95	4	4	9							
*01	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	84	1	3591	3	N	172	191	1			443
							562	4	189	9							
*02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	76	1	3061	3	N	301	4	0	370	1	370
							983	4	331	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
*08	5735	X	3247	-0-	-2488	-0-	140	1	2527	3	N	456	747	1			208
							78	4	502	9							
*09	5550	X	1644	-0-	-3906	-0-	95	1	1476	3	N	-0-					208
							73	4									
*10	5456	X	1451	-0-	-4005	-0-	28	1	1394	3	N	-0-					208
							29	4									
*11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	126	1	5874	3	N	434	434	1			208
							176	4	477	9							
*12	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	93	1	4242	3	N	366	366	1			208
							58	4	403	9							
*01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	107	1	4661	3	N	506	369	1			345
							64	4	557	9							
02	5626	X	5221	-0-	-405	-0-	112	1	4500	3	N	334	29	0	372	1	278
							242	4	367	9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	1707	1	27535	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	45494	X	45494	-0-	-0-	-0-	892	1	44599	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*11	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	849	1	39658	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*12	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	766	1	34913	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	33175	X	33175	-0-	-0-	-0-	760	1	32414	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*02	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	747	1	30153	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	186	1			233
*09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					233
*10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					233
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					233
*12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	85	1	3823	3	Y	305	335	1			203
							387	4	336	9							
*01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	56					259
							12	4	62	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					262

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	370	1	1585	3	N	708	757	1			252
							1	4	779	9							
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	267	1	226	3	N	566	566	1			252
							1	4	623	9							
*10	1271	N	700	-0-	-571	-0-	25	1	675	3	N	-0-					252
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	190	190	1			252
*12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					252
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					258

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			53
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					60

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

*08	4154	X	3158	-0-	-996	-0-	171	1	2971	3	N	1					110
							15	4	1	9							
*09	4020	X	808	-0-	-3212	-0-	51	1	753	3	N	-0-					110
							4	4									
*10	4092	X	1690	-0-	-2402	-0-	29	1	1450	3	N	187	187	1			110
							5	4	206	9							
*11	3150	X	1485	-0-	-1665	-0-	31	1	1446	3	N	-0-					110
							8	4									
*12	3162	X	161	-0-	-3001	-0-	3	1	157	3	N	-0-					110
							1	4									
*01	3162	X	753	-0-	-2409	-0-	18	1	716	3	N	10					120
							8	4	11	9							
*02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	38	1	1513	3	N	51	4	0			167
							8	4	56	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-	119	7			200
*09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					200
*10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					200
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					200
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16802	X	4826	-0-	-11976	-0-	271	1	4387	3	N	150	378	1			170
							3	4	165	9							
*09	16950	X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					170
							11	4									
*10	17515	X	5722	-0-	-11793	-0-	112	1	5601	3	N	-0-					170
							9	4									
*11	13140	X	5433	-0-	-7707	-0-	112	1	5314	3	N	-0-					170
							7	4									
*12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	303	1	13852	3	N	381	381	1			170
							61	4	419	9							
*01	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	253	1	10972	3	N	95					265
							52	4	105	9							
*02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	307	1	12409	3	N	141	20	0	189	1	197
							44	4	155	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

*08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	359	1	5788	3	N	342	371	1			217
							47	4	376	9							
*09	10770	X	2972	-0-	-7798	-0-	179	1	2760	3	N	-0-					217
							33	4									
*10	11129	X	1698	-0-	-9431	-0-	34	1	1658	3	N	-0-					217
							6	4									
*11	10770	X	2486	-0-	-8284	-0-	49	1	2415	3	N	-0-					217
							22	4									
*12	9858	X	4481	-0-	-5377	-0-	95	1	4339	3	N	-0-					217
							47	4									
*01	6603	X	5927	-0-	-676	-0-	130	1	5602	3	N	121					338
							62	4	133	9							
*02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	163	1	6578	3	N	197	9	0	188	1	338
							59	4	217	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

*08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	485	1	8424	3	N	-0-	71	7			108
*09	8910	X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-					108
*10	9207	X	4146	-0-	-5061	-0-	82	1	4064	3	N	-0-					108
*11	8910	X	6525	-0-	-2385	-0-	140	1	6384	3	N	-0-					108
							1	4									
*12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	206	1	9388	3	N	187	187	1			108
							206	9									
*01	8897	X	2785	-0-	-6112	-0-	64	1	2691	3	N	27					135
							30	9									
*02	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	251	1	10070	3	N	60	15	0			180
							66	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

09	6450	X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	6665	X	5769	-0-	-896	-0-	121	1	5648	3	N	-0-					-0-
*11	5760	X	5125	-0-	-635	-0-	108	1	5016	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	127	1	5795	3	N	-0-					-0-
*01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	135	1	5827	3	N	-0-					-0-
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	136	1	5516	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	101	189	1			340
*09	4590	X	2785	-0-	-1805	-0-	2785	3			N	-0-					340
*10	3875	X	2416	-0-	-1459	-0-	2007	3	409	9	N	372	372	1			340
*11	3750	X	959	-0-	-2791	-0-	959	3			N	-0-					340
*12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5					345
*01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					345
*02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5035	3	111	9	N	101	1	0			445

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

*08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	713	1	11402	3	N	118	182	1			143
							1	4	130	9							
*09	19710	X	6423	-0-	-13287	-0-	385	1	6037	3	N	-0-					143
							1	4									
*10	20367	X	12754	-0-	-7613	-0-	246	1	12349	3	N	144	144	1			143
							1	4	158	9							
*11	19710	X	15464	-0-	-4246	-0-	324	1	15138	3	N	-0-					143
							2	4									
*12	15531	X	14524	-0-	-1007	-0-	311	1	14212	3	N	-0-					143
							1	4									
*01	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	306	1	13295	3	N	30					173
							33	9									
*02	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	353	1	14249	3	N	71	24	0			220
							78	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

*08	21483	X	19734	-0-	-1749	-0-	1130	1	18254	3	N	317	356	1			148
							1	4	349	9							
*09	33540	X	10949	-0-	-22591	-0-	655	1	10292	3	N	-0-					148
							2	4									
*10	34658	X	15840	-0-	-18818	-0-	307	1	15324	3	N	189	189	1			148
							1	4	208	9							
*11	33540	X	17964	-0-	-15576	-0-	377	1	17585	3	N	-0-					148
							2	4									
*12	22103	X	14313	-0-	-7790	-0-	307	1	14005	3	N	-0-					148
							1	4									
*01	19778	X	10018	-0-	-9760	-0-	224	1	9755	3	N	35					183
							39	9									
*02	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	533	1	21458	3	N	208	89	0	191	1	111
							1	4	229	9							

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

*08	10602	X	8048	-0-	-2554	-0-	463	1	7531	3	N	48					267
							1	4	53	9							
*09	10260	X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-					267
*10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	216	1	10785	3	N	376	376	1			267
							1	4	414	9							
*11	9450	X	9155	-0-	-295	-0-	192	1	8962	3	N	-0-					267
							1	4									
*12	9548	X	5097	-0-	-4451	-0-	110	1	4987	3	N	-0-					267
*01	11408	X	8619	-0-	-2789	-0-	193	1	8326	3	N	91	191	1			167
							100	9									
02	10672	X	9050	-0-	-1622	-0-	218	1	8820	3	N	11	5	0			173
							12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4836	X	3413	-0-	-1423	-0-	194	1	3107	3	N	102					207
							112	9									
*09	4680	X	1694	-0-	-2986	-0-	102	1	1592	3	N	-0-					207
*10	4836	X	1718	-0-	-3118	-0-	34	1	1684	3	N	-0-					207
*11	4410	X	2394	-0-	-2016	-0-	50	1	2344	3	N	-0-					207
*12	3937	X	1744	-0-	-2193	-0-	37	1	1701	3	N	5					212
							6	9									
*01	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	63	1	2762	3	N	3					215
							3	9									
*02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	57	1	2289	3	N	5	5	0			215
							6	9									

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 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
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					167
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	144	1	2795	3	N	-0-					167
							1	4									
*10	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	388	1	19354	3	N	-0-					167
							1	4									
*11	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	309	1	14551	3	N	-0-					167
							1	4									
*12	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	323	1	14734	3	N	191	191	1			167
							1	4	210	9							
*01	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	328	1	14239	3	N	20					187
							22	9									
*02	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	321	1	12971	3	N	100	26	0	191	1	70
							110	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	265					612
							292	9									
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	3	N	751	751	1			612
							1	4	826	9							
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	48	1	1464	3	N	-0-					612
*11	3000	N	4741	-0-	1741	1741	91	1	4248	3	N	365	365	1			612
							402	9									
*12	3100	N	3831	-0-	731	2472	82	1	3749	3	N	-0-					612
*01	3100	N	1917	-0-	-1183	1289	41	1	1749	3	N	115	382	1			345
							127	9									
*02	2900	N	5934	-0-	3034	4323	133	1	5415	3	N	351	71	0	370	1	255
							386	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	210	1	3301	3	N	1068	940	1			362
							1175	9									
*09	3780	X	1184	-0-	-2596	-0-	43	1	651	3	N	445	445	1			362
							490	9									
*10	3906	X	1206	-0-	-2700	-0-	24	1	1182	3	N	-0-					362
*11	4530	X	937	-0-	-3593	-0-	20	1	917	3	N	-0-					362
*12	4557	X	1096	-0-	-3461	-0-	23	1	1073	3	N	-0-					362
*01	4557	X	4069	-0-	-488	-0-	90	1	3978	3	N	1	191	1			172
							1	9									
02	1131	X	332	-0-	-799	-0-	7	1	271	3	N	49	1	0			220
							54	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	335	1	6863	3	Y	-0-	72	7			24
*09	6480	X	2953	-0-	-3527	-0-	78	1	2875	3	Y	-0-	24	1			-0-
*10	8773	X	111	-0-	-8662	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	8490	X	650	-0-	-7840	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					-0-
*12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6320	X	-0-	-0-	-6320	-0-					Y	23					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			18

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

*08	12090	X	5341	-0-	-6749	-0-	215	1	3980	3	N	1042	1282	1			347
							1146	9									
*09	26430	X	8199	-0-	-18231	-0-	456	1	7535	3	N	187	187	1			347
							2	4	206	9							
*10	27311	X	17042	-0-	-10269	-0-	330	1	16509	3	N	184	184	1			347
							1	4	202	9							
*11	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	285	1	13307	3	N	1493	1493	1			347
							1	4	1642	9							
*12	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	246	1	11230	3	N	379	379	1			347
							1	4	417	9							
*01	17019	X	7902	-0-	-9117	-0-	172	1	7524	3	N	187	187	1			347
							206	9									
02	15921	X	8628	-0-	-7293	-0-	208	1	8391	3	N	26	26	0			347
							29	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

*08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	889	1	18186	3	Y	-0-	90	7			31
							1	4									
*09	21570	X	20091	-0-	-1479	-0-	507	1	19374	3	Y	190	144	1			77
							1	4	209	9							
*10	22289	X	15091	-0-	-7198	-0-	291	1	14799	3	Y	-0-					77
							1	4									
*11	21570	X	14576	-0-	-6994	-0-	306	1	14269	3	Y	-0-					77
							1	4									
*12	20770	X	14115	-0-	-6655	-0-	298	1	13616	3	Y	182	181	1			78
							1	4	200	9							
*01	20770	X	13527	-0-	-7243	-0-	303	1	13198	3	Y	24					102
							26	9									
02	19430	X	13784	-0-	-5646	-0-	330	1	13318	3	Y	124	23	0			203
							136	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

*08	7254	X	5337	-0-	-1917	-0-	311	1	5026	3	N	-0-	128	7			163
*09	7020	X	2514	-0-	-4506	-0-	152	1	2362	3	N	-0-					163
*10	7223	X	3702	-0-	-3521	-0-	73	1	3629	3	N	-0-					163
*11	5820	X	2209	-0-	-3611	-0-	46	1	2163	3	N	-0-					163
*12	5332	X	4863	-0-	-469	-0-	105	1	4758	3	N	-0-					163
*01	5332	X	3682	-0-	-1650	-0-	83	1	3595	3	N	4					167
							4	9									
02	3451	X	2736	-0-	-715	-0-	66	1	2659	3	N	10	5	0			172
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			22
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-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-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

*08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	286	1	4585	3	N	11					53
							2	4	12	9							
*09	4260	X	2335	-0-	-1925	-0-	139	1	2194	3	N	-0-					53
							2	4									
*10	3503	X	1627	-0-	-1876	-0-	32	1	1595	3	N	-0-					53
*11	4710	X	8	-0-	-4702	-0-	8	3			N	-0-					53
*12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					53
*01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	9					62
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	3					65

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159					406
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					408
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					415

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

*08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	257	375	1			418
							59	4	283	9							
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					418
*10	2883	X	1021	-0-	-1862	-0-	15	1	803	3	N	183	183	1			418
							2	4	201	9							
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					418
*12	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	39	1	1760	3	N	190	186	1			422
							160	4	209	9							
*01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	3					425
*02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	44	1	1716	3	N	152	5	0	189	1	383
							139	4	167	9							

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

*08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-	643	7			155
*09	20520	X	8987	-0-	-11533	-0-	541	1	8444	3	N	-0-					155
							2	4									
*10	17670	X	14870	-0-	-2800	-0-	287	1	14375	3	N	188	188	1			155
							1	4	207	9							
*11	17100	X	12741	-0-	-4359	-0-	266	1	12474	3	N	-0-					155
							1	4									
*12	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	294	1	13472	3	N	364	364	1			155
							1	4	400	9							
*01	14849	X	12129	-0-	-2720	-0-	270	1	11771	3	N	80	135	1			100
							88	9									
*02	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	344	1	13870	3	N	171	31	0	178	1	62
							188	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15872	X	12664	-0-	-3208	-0-	736	1	11927	3	N	-0-	186	1	331	7	180
							1	4									
*09	17190	X	6903	-0-	-10287	-0-	405	1	6289	3	N	189	189	1			180
							1	4	208	9							
*10	17763	X	11018	-0-	-6745	-0-	212	1	10605	3	N	182	182	1			180
							1	4	200	9							
*11	17190	X	12526	-0-	-4664	-0-	266	1	12259	3	N	-0-					180
							1	4									
*12	15004	X	11818	-0-	-3186	-0-	249	1	11357	3	N	192	194	1			178
							1	4	211	9							
*01	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	314	1	13307	3	N	189	185	1			182
							208	9									
*02	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	319	1	12875	3	N	185	25	0	185	1	157
							204	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

*08	9610	X	4769	-0-	-4841	-0-	244	1	4502	3	N	2					157
							21	4	2	9							
*09	11640	X	8030	-0-	-3610	-0-	451	1	7106	3	N	373	373	1			157
							63	4	410	9							
*10	12028	X	10256	-0-	-1772	-0-	199	1	9971	3	N	-0-					157
							86	4									
*11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	163	1	7604	3	N	-0-					157
							37	4									
*12	8308	X	7913	-0-	-395	-0-	169	1	7689	3	N	19	19	1			157
							34	4	21	9							
*01	10261	X	7872	-0-	-2389	-0-	175	1	7569	3	N	83					240
							37	4	91	9							
02	9599	X	8941	-0-	-658	-0-	214	1	8649	3	N	40	22	0			258
							34	4	44	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

*08	12307	X	9426	-0-	-2881	-0-	538	1	8755	3	N	120	169	1			185
							1	4	132	9							
*09	12450	X	5194	-0-	-7256	-0-	313	1	4880	3	N	-0-					185
							1	4									
*10	12865	X	5801	-0-	-7064	-0-	116	1	5685	3	N	-0-					185
*11	10770	X	7802	-0-	-2968	-0-	164	1	7637	3	N	-0-					185
							1	4									
*12	10819	X	7875	-0-	-2944	-0-	169	1	7706	3	N	-0-					185
*01	9486	X	8250	-0-	-1236	-0-	186	1	8062	3	N	2					187
							2	9									
*02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	188	1	7580	3	N	7	6	0			188
							8	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

*08	2976	X	750	-0-	-2226	-0-	14	1	215	3	N	468	278	1	658	7	225
							6	4	515	9							
*09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	606	1	3772	3	N	735	735	1			225
							191	4	809	9							
*10	3658	X	1174	-0-	-2484	-0-	268	1	616	3	N	188	188	1			225
							83	4	207	9							
*11	750	X	17	-0-	-733	-0-	17	3			N	-0-					225
*12	4464	X	261	-0-	-4203	-0-	1	1	56	3	N	185	185	1			225
							204	9									
*01	4464	X	19	-0-	-4445	-0-	1	1	18	3	N	-0-					225
*02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	211	1	4855	3	N	490	1	0	572	1	142
							210	4	539	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	6231	X	5047	-0-	-1184	-0-	303	1	4733	3	N	10					190
							11	9									
*09	6630	X	1735	-0-	-4895	-0-	106	1	1629	3	N	-0-					190
*10	6851	X	4232	-0-	-2619	-0-	83	1	4149	3	N	-0-					190
*11	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	135	1	6290	3	N	-0-					190
							1	4									
*12	6665	X	4959	-0-	-1706	-0-	107	1	4852	3	N	-0-					190
*01	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	94	1	3966	3	N	-0-					190
02	5887	X	5299	-0-	-588	-0-	127	1	5169	3	N	3	3	0			190
							3	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
*08	13516	X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1	7401	3	N	-0-	171	7			145
							1	4									
*09	13080	X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					145
*10	10602	X	4641	-0-	-5961	-0-	91	1	4550	3	N	-0-					145
*11	9810	X	6848	-0-	-2962	-0-	145	1	6702	3	N	-0-					145
							1	4									
*12	10137	X	9596	-0-	-541	-0-	206	1	9387	3	N	2					147
							1	4	2	9							
*01	7874	X	7422	-0-	-452	-0-	167	1	7249	3	N	5					152
							6	9									
*02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	245	1	9828	3	N	-0-					152

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
*08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	434	1	7059	3	N	116	375	1			568
							173	4	128	9							
*09	7260	X	4437	-0-	-2823	-0-	203	1	3255	3	N	710	710	1			568
							198	4	781	9							
*10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	160	1	8044	3	N	539	539	1			568
							332	4	593	9							
*11	7260	X	7163	-0-	-97	-0-	134	1	6294	3	N	576	576	1			568
							101	4	634	9							
*12	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	138	1	6267	3	N	374	370	1			572
							293	4	411	9							
*01	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	152	1	6474	3	N	560	550	1			582
							278	4	616	9							
*02	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	207	1	8376	3	N	714	20	0	941	1	335
							379	4	785	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	4	N	-0-					-0-
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	216	1	8453	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	90	1	4017	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	166	1	7569	3	N	-0-					-0-
*01	8649	X	7271	-0-	-1378	-0-	165	1	7106	3	N	-0-					-0-
02	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	152	1	6130	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	190	1	9472	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	167	1	7791	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	176	1	8059	3	N	-0-					-0-
*01	9641	X	8581	-0-	-1060	-0-	194	1	8387	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	7978	-0-	-1041	-0-	193	1	7785	3	N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5642	X	4443	-0-	-1199	-0-	4373	3	70	9	N	64					64
*09	5730	X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-					64
*10	5921	X	2152	-0-	-3769	-0-	2152	3			N	-0-					64
*11	5310	X	4236	-0-	-1074	-0-	88	1	4148	3	N	-0-					64
*12	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	102	1	4643	3	N	-0-					64
*01	4371	X	3941	-0-	-430	-0-	90	1	3849	3	N	2					66
							2	9									
*02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	105	1	4252	3	N	-0-					66

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	3	Y	-0-	43	1	31	7	89
							24	4									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	46	1			139
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					139
							1	4									
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					139
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					154

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	5760	-0-	5760	47976	344	1	5415	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	0	W	9962	-0-	9962	57938	195	1	9766	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	0	W	9229	-0-	9229	67167	194	1	9034	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	0	W	9082	-0-	9082	76249	195	1	8886	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	0	W	8922	-0-	8922	85171	202	1	8720	3	N	-0-					-0-
*02	93246	X	8075	-0-	-85171	-0-	195	1	7880	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	10098	-0-	-12972	-0-	601	1	9496	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	23839	X	16126	-0-	-7713	-0-	316	1	15809	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	23070	X	13443	-0-	-9627	-0-	282	1	13160	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	23839	X	12924	-0-	-10915	-0-	277	1	12647	3	N	-0-					-0-
*01	19778	X	11062	-0-	-8716	-0-	249	1	10813	3	N	-0-					-0-
02	15080	X	10114	-0-	-4966	-0-	245	1	9869	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	836	1	13645	3	N	-0-	50	7			173
							1	4									
*09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442	1	7114	3	N	-0-					173
							1	4									
*10	16833	X	11753	-0-	-5080	-0-	223	1	11387	3	N	129	129	1			173
							1	4	142	9							
*11	16290	X	13168	-0-	-3122	-0-	277	1	12890	3	N	-0-					173
							1	4									
*12	16833	X	13264	-0-	-3569	-0-	284	1	12979	3	N	-0-					173
							1	4									
*01	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	412	1	17540	3	N	37					210
							41	9									
*02	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	397	1	15951	3	N	33	18	0			225
							1	4	36	9							

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1	123	7		373
*09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-						373
*10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-						373
*11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	3	N	-0-						373
*12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	N	381	379	1				375
							419	9										
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						375
02	1305	X	50	-0-	-1255	-0-	1	1	34	3	N	14	1	0	191	1		197
							15	9										

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

*08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	134	1	2037	3	Y	1	138	1	98	7		283
							33	4	1	9								
*09	2730	X	192	-0-	-2538	-0-	54	1	33	3	Y	95	145	1				233
							105	9										
*10	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	5	1	1	3	Y	-0-						233
*11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-						233
*12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-						233
*01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	11						244
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	4						248

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	3	N	-0-	88	7				218
*09	1680	N	938	-0-	-742	-0-	37	1	486	3	N	377	377	1				218
							415	9										
*10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	28	1	1460	3	N	-0-						218
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	35	1	1691	3	N	183	183	1				218
							201	9										
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	3	N	-0-						218
*01	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	22	1	956	3	N	89						307
							98	9										
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	43	1	1757	3	N	110	25	0	189	1		203
							121	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	89	1	1643	3	Y	-0-	113	7			47
*09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	39	1			8
*10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	41	1	1697	3	Y	165	40	1			133
							182	9									
*11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	5	54	1			84
							6	9									
*12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	57	1	2574	3	Y	204	69	1			219
							224	9									
*01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	61	1	2682	3	Y	60	88	1			191
							66	9									
*02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	55	1	2289	3	Y	-0-	11	0			180

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	3	Y	-0-	145	7			60
*09	4260	X	2619	-0-	-1641	-0-	75	1	2536	3	Y	7	50	1			17
							8	9									
*10	4402	X	1588	-0-	-2814	-0-	37	1	1483	3	Y	62	29	1			50
							68	9									
*11	4260	X	724	-0-	-3536	-0-	16	1	708	3	Y	-0-	20	1			30
*12	4309	X	2321	-0-	-1988	-0-	48	1	2208	3	Y	59	25	1			64
							65	9									
*01	2728	X	1673	-0-	-1055	-0-	37	1	1602	3	Y	31	26	1			69
							34	9									
02	2552	X	1999	-0-	-553	-0-	48	1	1934	3	Y	15	4	0			80
							17	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	316	1	5694	3	Y	-0-	148	7			62
*09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	134	51	1			145
							1	4	147	9							
*10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	153	1	6201	3	Y	100	165	1			80
							110	9									
*11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	139	1	6451	3	Y	35	32	1			83
							39	9									
*12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	114	1	5145	3	Y	38	69	1			52
							42	9									
*01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	148	1	6574	3	Y	60	21	1			91
							66	9									
*02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	103	1	4280	3	Y	-0-	5	0			86

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	394	1	6394	3	N	77					77
							85	9									
*09	9990	X	4044	-0-	-5946	-0-	238	1	3805	3	N	-0-					77
							1	4									
*10	10323	X	7632	-0-	-2691	-0-	150	1	7481	3	N	-0-					77
							1	4									
*11	9990	X	4951	-0-	-5039	-0-	103	1	4848	3	N	-0-					77
*12	8556	X	7981	-0-	-575	-0-	171	1	7809	3	N	-0-					77
							1	4									
*01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	174	1	7501	3	N	25					102
							28	9									
02	7134	X	6217	-0-	-917	-0-	150	1	6020	3	N	43					145
							47	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*09	9540	X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*10	9858	X	1734	-0-	-8124	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*11	9540	X	3427	-0-	-6113	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*12	7626	X	3642	-0-	-3984	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*01	5363	X	586	-0-	-4777	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	115	1	1973	3	N	78					78
							86	9									
*09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	102	1	1603	3	N	-0-					78
*10	2263	X	1524	-0-	-739	-0-	30	1	1494	3	N	-0-					78
*11	2190	X	938	-0-	-1252	-0-	20	1	918	3	N	-0-					78
*12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	54	1	2472	3	N	-0-					78
*01	2263	X	1498	-0-	-765	-0-	33	1	1458	3	N	6					84
							7	9									
*02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	77	1	3179	3	N	-0-					84

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	190	1			198
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*12	14B2	EXT	76	-0-	76	76	2	1	74	3	N	-0-					198
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	9					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	5					212

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3813	X	2896	-0-	-917	-0-	142	1	2327	3	N	388	367	1			333
							427	9									
*09	3690	X	995	-0-	-2695	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			333
							397	9									
*10	4340	X	3126	-0-	-1214	-0-	45	1	2258	3	N	748	748	1			333
							823	9									
*11	4200	X	226	-0-	-3974	-0-	5	1	221	3	N	-0-					333
*12	4340	X	2567	-0-	-1773	-0-	46	1	2105	3	N	378	378	1			333
							416	9									
*01	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	55	1	2325	3	N	291	191	1			433
							320	9									
02	2929	X	2663	-0-	-266	-0-	59	1	2366	3	N	216	2	0	190	1	457
							238	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	629	1	11334	3	Y	-0-	402	7			167
							1	4									
*09	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	127	139	1			155
							1	4	140	9							
*10	8835	X	7741	-0-	-1094	-0-	185	1	7475	3	Y	73	169	1			59
							1	4	80	9							
*11	8550	X	5530	-0-	-3020	-0-	114	1	5283	3	Y	121	24	1			156
							133	9									
*12	8835	X	4213	-0-	-4622	-0-	91	1	4101	3	Y	19	128	1			47
							21	9									
*01	8835	X	3932	-0-	-4903	-0-	87	1	3814	3	Y	28	19	1			56
							31	9									
02	8265	X	4614	-0-	-3651	-0-	111	1	4497	3	Y	5	3	0			58
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	531	7			198
*09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	192	1			6
*10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	Y	1					1
							1	9									
*01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	14	1	667	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
*08	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	451	1	9133	3	Y	185	111	1			82
							1	4	204	9							
*09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	374	1	14151	3	Y	-0-					82
							1	4									
*10	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	181	1	9087	3	Y	77	39	1			120
							85	9									
*11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	213	1	9881	3	Y	67	59	1			128
							1	4	74	9							
*12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	179	1	8125	3	Y	16	58	1			86
							1	4	18	9							
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	103	1	4260	3	Y	6	6	0			86
							7	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
*08	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	552	1	11122	3	Y	202	123	1			90
							1	4	222	9							
*09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	380	1	14413	3	Y	-0-					90
							1	4									
*10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	232	1	11625	3	Y	47	42	1			95
							1	4	52	9							
*11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	218	1	10226	3	Y	54	46	1			103
							1	4	59	9							
*12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	224	1	10166	3	Y	84	47	1			140
							92	9									
*01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	60	1	2713	3	Y	9					149
							10	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			139

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
*08	4000	X	666	-0-	-3334	-0-	32	1	634	3	Y	-0-	144	7			60
*09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	101	50	1			111
							1	4	111	9							
*10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	256	1	10399	3	Y	153	140	1			124
							1	4	168	9							
*11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	163	1	7559	3	Y	19	50	1			93
							1	4	21	9							
*12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	173	1	7877	3	Y	50	77	1			66
							55	9									
*01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	152	1	6647	3	Y	27	26	1			67
							30	9									
*02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	133	1	5397	3	Y	9	4	0			72
							10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	399	1	8173	3	Y	340	200	1			151
							1	4	374	9							
*09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-					151
							1	4									
*10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	146	1	7305	3	Y	38	71	1			118
							42	9									
*11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	141	1	6590	3	Y	25	57	1			86
							28	9									
*12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	157	1	7163	3	Y	63	39	1			110
							69	9									
*01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	38	1	1787	3	Y	3					113
							3	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			105

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
*08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	327	1	6056	3	Y	10					82
							9	4	11	9							
*09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-					82
							1	4									
*10	DLQ G-10		8742	-0-	8742	8742	173	1	8567	3	Y	-0-					82
							2	4									
*11	DLQ G-10		7609	-0-	7609	16351	160	1	7445	3	Y	-0-					82
							4	4									
*12	DLQ G-10		8142	-0-	8142	24493	175	1	7965	3	Y	-0-					82
							2	4									
*01	32188	X	7695	-0-	-24493	-0-	174	1	7517	3	Y	3					85
							1	4	3	9							
02	7337	X	6767	-0-	-570	-0-	164	1	6597	3	Y	5	7	0			83
							6	9									

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9889	X	3793	-0-	-6096	-0-	162	1	3631	3	Y	-0-					30
*09	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
							2	4									
*10	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	194	1	9595	3	Y	-0-					30
							3	4									
*11	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	170	1	7907	3	Y	-0-					30
							4	4									
*12	10943	X	9454	-0-	-1489	-0-	203	1	9249	3	Y	-0-					30
							2	4									
*01	10943	X	9247	-0-	-1696	-0-	209	1	9032	3	Y	4					34
							2	4	4	9							
02	10237	X	7776	-0-	-2461	-0-	189	1	7580	3	Y	6	3	0			37
							7	9									

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5270	X	4184	-0-	-1086	-0-	239	1	3828	3	Y	96					153
							11	4	106	9							
*09	5580	X	1466	-0-	-4114	-0-	80	1	1325	3	Y	48	63	1			138
							8	4	53	9							
*10	5766	X	2341	-0-	-3425	-0-	45	1	2234	3	Y	49	56	1			131
							8	4	54	9							
*11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	144	1	6937	3	Y	30	53	1			108
							18	4	33	9							
*12	5022	X	4894	-0-	-128	-0-	105	1	4752	3	Y	-0-					108
							37	4									
*01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	118	1	5240	3	Y	171	83	1			196
							34	4	188	9							
02	6554	X	5220	-0-	-1334	-0-	121	1	4911	3	Y	138	33	0	132	1	169
							36	4	152	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	403	1	8263	3	Y	166	100	1			74
							183	9									
*09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					74
							1	4									
*10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	181	1	9132	3	Y	24	35	1			63
							26	9									
*11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	206	1	9495	3	Y	47	31	1			79
							1	4	52	9							
*12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	149	1	6764	3	Y	17	36	1			60
							1	4	19	9							
*01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	-0-					60
*02	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	395	1	15991	3	Y	141	4	0			197
							1	4	155	9							

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	N	-0-					-0-
*11	1110	X	544	-0-	-566	-0-	12	1	532	3	N	-0-					-0-
*12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	27	1	1242	3	N	-0-					-0-
*01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1044	X	1001	-0-	-43	-0-	24	1	977	3	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

09	1620	X	896	-0-	-724	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1046	-0-	-845	-0-	19	1	1027	3	N	-0-					-0-
*11	2310	X	1028	-0-	-1282	-0-	21	1	1007	3	N	-0-					-0-
*12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	59	1	2673	3	N	-0-					-0-
*01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	52	1	2239	3	N	-0-					-0-
*02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	39	1	1559	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

09	12630	X	5688	-0-	-6942	-0-	342	1	5345	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	13051	X	10122	-0-	-2929	-0-	201	1	9920	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	11490	X	4907	-0-	-6583	-0-	104	1	4803	3	N	-0-					-0-
*12	10602	X	5090	-0-	-5512	-0-	110	1	4980	3	N	-0-					-0-
*01	10602	X	7462	-0-	-3140	-0-	176	1	7286	3	N	-0-					-0-
02	9454	X	9274	-0-	-180	-0-	226	1	9048	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

*08	6665	X	6490	-0-	-175	-0-	322	1	6137	3	Y	21					52
							8	4	23	9							
*09	7800	X	6451	-0-	-1349	-0-	168	1	6282	3	Y	-0-					52
							1	4									
*10	8060	X	5580	-0-	-2480	-0-	109	1	5470	3	Y	-0-					52
							1	4									
*11	6330	X	5701	-0-	-629	-0-	118	1	5577	3	Y	-0-					52
							6	4									
*12	6665	X	5763	-0-	-902	-0-	124	1	5638	3	Y	-0-					52
							1	4									
*01	6665	X	5490	-0-	-1175	-0-	123	1	5362	3	Y	4					56
							1	4	4	9							
02	6235	X	5830	-0-	-405	-0-	141	1	5683	3	Y	5	5	0			56
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	218	1	8449	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	7223	X	6234	-0-	-989	-0-	122	1	6112	3	N	-0-					-0-
*11	7350	X	5660	-0-	-1690	-0-	122	1	5537	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8649	X	7291	-0-	-1358	-0-	157	1	7133	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	8649	X	6788	-0-	-1861	-0-	153	1	6635	3	N	-0-					-0-
02	8091	X	3811	-0-	-4280	-0-	94	1	3717	3	N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	4	N	-0-	188	1	99	7	170
*09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2441	3	24	4	N	376	376	1			170
							414	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	304	1			170
*11	240	N	65	-0-	-175	-0-	63	3	2	4	N	-0-					170
*12	868	N	46	-0-	-822	-0-	44	3	2	4	N	-0-					170
*01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2183	3	53	4	N	608	360	1			418
							669	9									
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	203	1	2050	3	N	248	8	0			658
							15	4	273	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	44	7	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
*01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	3					3
							3	9									
*02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	Y	23					26
							25	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

*08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	167	133	1			110
							184	9									
*09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					110
*10	713	X	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-					110
*11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					110
*12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	119	1	5420	3	Y	-0-					110
*01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2077	3	Y	3					113
							3	9									
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	97	1	3890	3	Y	23	3	0			133
							25	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

*08	8091	X	4871	-0-	-3220	-0-	4871	3			N	-0-	315	7			126
*09	7890	X	5006	-0-	-2884	-0-	4607	3	399	9	N	363	363	1			126
*10	8153	X	3764	-0-	-4389	-0-	3215	3	549	9	N	499	499	1			126
*11	7050	X	6470	-0-	-580	-0-	5854	3	616	9	N	560	560	1			126
*12	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6161	3	385	9	N	350	345	1			131
*01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	5918	3	414	9	N	376	379	1			128
02	5945	X	5668	-0-	-277	-0-	5660	3	8	9	N	7	1	0			134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7316	X	4312	-0-	-3004	-0-	3870	3	442	9	N	402	563	1			293
*09	7080	X	4434	-0-	-2646	-0-	4234	3	200	9	N	182	182	1			293
*10	7223	X	2367	-0-	-4856	-0-	2302	3	65	9	N	59	59	1			293
*11	6840	X	4819	-0-	-2021	-0-	4819	3			N	-0-					293
*12	7068	X	5178	-0-	-1890	-0-	5178	3			N	-0-					293
*01	4588	X	3227	-0-	-1361	-0-	3203	3	24	9	N	22					315
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	1	1	0			315

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

*08	5394	X	2391	-0-	-3003	-0-	2391	3			N	-0-	339	7			57
*09	5220	X	1772	-0-	-3448	-0-	1772	3			N	-0-					57
*10	5394	X	1427	-0-	-3967	-0-	1030	3	397	9	N	361	361	1			57
*11	3780	X	1509	-0-	-2271	-0-	1509	3			N	-0-					57
*12	3906	X	2193	-0-	-1713	-0-	1983	3	210	9	N	191	191	1			57
*01	2387	X	946	-0-	-1441	-0-	901	3	45	9	N	41					98
02	1711	X	547	-0-	-1164	-0-	390	3	157	9	N	143	2	0	51	1	188

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	341	7			252
*09	1080	N	101	-0-	-979	-0-	80	1	21	3	N	-0-					252
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1873	3	N	-0-					252
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	3	N	-0-					252
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	433	3	N	185	185	1			252
							204	9									
*01	1426	N	955	-0-	-471	-0-	19	1	830	3	N	96					348
							106	9									
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	501	3	N	15					363
							17	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

*08	1829	X	1251	-0-	-578	-0-	66	1	1079	3	Y	96					153
							106	9									
*09	1680	X	883	-0-	-797	-0-	51	1	829	3	Y	-0-	63	1			90
							3	4									
*10	1736	X	1197	-0-	-539	-0-	23	1	1168	3	Y	1	37	1			54
							5	4	1	9							
*11	1500	X	1461	-0-	-39	-0-	30	1	1415	3	Y	-0-	22	1			32
							16	4									
*12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	32	1	1468	3	Y	-0-					32
							11	4									
*01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-	25	1			7
							11	4									
02	1334	X	1172	-0-	-162	-0-	28	1	1134	3	Y	-0-	1	0	5	1	1
							10	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 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
*08	3100	N	6107	-0-	3007	6020	389	1	4378	3	Y	1218	1134	1			373
							1340	9									
*09	7726	X	1706	-0-	-6020	-0-	79	1	985	3	Y	584	575	1			382
							642	9									
*10	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	31	1	630	3	Y	215	149	1			448
							237	9									
*11	2850	X	449	-0-	-2401	-0-	19	1	17	3	Y	375	304	1			519
							413	9									
*12	2945	X	501	-0-	-2444	-0-	32	1	77	3	Y	356	354	1			521
							392	9									
*01	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	90	1	1794	3	Y	349	172	1			698
							384	9									
*02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	142	1	1603	3	Y	225	11	0	553	1	359
							248	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7161	X	5562	-0-	-1599	-0-	315	1	5141	3	Y	96					153
							106	9									
*09	7050	X	1781	-0-	-5269	-0-	101	1	1524	3	Y	142	63	1			232
							156	9									
*10	7285	X	5014	-0-	-2271	-0-	94	1	4768	3	Y	138	94	1			276
							152	9									
*11	6240	X	4890	-0-	-1350	-0-	98	1	4618	3	Y	158	113	1			321
							174	9									
*12	6076	X	3846	-0-	-2230	-0-	82	1	3764	3	Y	-0-					321
*01	5456	X	2515	-0-	-2941	-0-	54	1	2459	3	Y	2	248	1			75
							2	9									
*02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	126	1	5208	3	Y	207	12	0	51	1	219
							228	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	1333	3			Y	-0-	50	7			307
*09	4290	X	1981	-0-	-2309	-0-	1036	3	945	9	Y	859	859	1			307
*10	4433	X	2005	-0-	-2428	-0-	728	3	1277	9	Y	1161	1161	1			307
*11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					307
*12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					307
*01	2046	X	1938	-0-	-108	-0-	1902	3	36	9	Y	33	89	1			251
02	2581	X	2100	-0-	-481	-0-	1857	3	243	9	Y	221	5	0	378	1	89

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
*08	14322	X	11873	-0-	-2449	-0-	645	1	10501	3	N	341	547	1			362
							352	4	375	9							
*09	15480	X	7846	-0-	-7634	-0-	378	1	5901	3	N	1114	1114	1			362
							342	4	1225	9							
*10	15996	X	11518	-0-	-4478	-0-	205	1	10244	3	N	572	572	1			362
							440	4	629	9							
*11	13770	X	11627	-0-	-2143	-0-	234	1	10917	3	N	384	384	1			362
							54	4	422	9							
*12	14229	X	12127	-0-	-2102	-0-	260	1	11851	3	N	-0-					362
							16	4									
*01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	282	1	12174	3	N	8					370
							14	4	9	9							
*02	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	267	1	10744	3	N	159	71	0			458
							6	4	175	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	1331	-0-	-1769	271	71	1	1018	3	Y	220	442	1			67
							242	9									
*09	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	48	1	943	3	Y	219	143	1			143
							241	9									
*10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	56	1			87
*11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	59	1			28
*12	1891	X	19	-0-	-1872	-0-	1	3	18	9	Y	16	19	1			25
*01	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	8	1			17
02	1189	X	229	-0-	-960	-0-	46	1	182	3	Y	1	14	1			4
							1	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

*08	12989	X	8530	-0-	-4459	-0-	8444	3	86	9	N	78	187	1			337
*09	15210	X	9765	-0-	-5445	-0-	9051	3	714	9	N	649	649	1			337
*10	15717	X	5781	-0-	-9936	-0-	5579	3	202	9	N	184	184	1			337
*11	13170	X	11303	-0-	-1867	-0-	10903	3	400	9	N	364	364	1			337
*12	13175	X	12151	-0-	-1024	-0-	11534	3	617	9	N	561	561	1			337
*01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11104	3	319	9	N	290	379	1			248
*02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11268	3	442	9	N	402	54	0	381	1	215

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

*08	3100	N	4745	-0-	1645	3754	281	1	3177	3	Y	366	543	1			112
							884	4	403	9							
*09	5685	X	1931	-0-	-3754	-0-	54	1	1008	3	Y	41	126	1			27
							824	4	45	9							
*10	2480	X	880	-0-	-1600	-0-	879	4	1	9	Y	1	11	1			17
*11	2400	X	867	-0-	-1533	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	12	1			5
							865	4									
*12	2480	X	644	-0-	-1836	-0-	1	3	636	4	Y	6	4	1			7
							7	9									
*01	2480	X	895	-0-	-1585	-0-	18	1	313	3	Y	-0-	2	1			5
							564	4									
02	1856	X	1086	-0-	-770	-0-	60	1	500	3	Y	1	4	1			2
							525	4	1	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			167
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	N	-0-					167
*11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	160	1	7466	3	N	-0-					167
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	84	1	3816	3	N	-0-					167
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	85	1	3638	3	N	37					204
							41	9									
02	6960	X	3939	-0-	-3021	-0-	94	1	3822	3	N	21	13	0			212
							23	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14694	X	9588	-0-	-5106	-0-	558	1	9029	3	N	-0-	80	7			158
							1	4									
*09	14220	X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-					158
*10	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	255	1	12684	3	N	128	128	1			158
							1	4	141	9							
*11	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	275	1	12813	3	N	-0-					158
							1	4									
*12	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	314	1	14335	3	N	-0-					158
							1	4									
*01	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	311	1	13345	3	N	29					187
							32	9									
*02	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	326	1	13172	3	N	37	14	0			210
							41	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

*08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3143	3	1041	9	Y	946	918	1			353
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4389	3	308	9	Y	280	265	1			368
*10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	4641	3	504	9	Y	458	577	1			249
*11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2580	3	296	9	Y	269	376	1			142
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2498	3	459	9	Y	417	447	1			112
*01	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	2375	3	364	9	Y	331	109	1			334
*02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2209	3	865	9	Y	786	6	0	813	1	301

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

*08	7068	X	5090	-0-	-1978	-0-	4280	3	45	4	N	695	536	1			363
							765	9									
*09	6840	X	3887	-0-	-2953	-0-	3826	3	61	4	N	-0-					363
*10	7068	X	2691	-0-	-4377	-0-	2030	3	81	4	N	527	527	1			363
							580	9									
*11	6330	X	5027	-0-	-1303	-0-	4746	3	90	4	N	174	174	1			363
							191	9									
*12	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5797	3	81	4	N	-0-					363
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5096	3	40	4	N	147	192	1			318
							162	9									
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4682	3	46	4	N	19	19	0			318
							21	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

*08	6200	X	1815	-0-	-4385	-0-	111	1	1698	3	N	-0-	309	7			253
							6	4									
*09	6000	X	2968	-0-	-3032	-0-	152	1	2384	3	N	346	346	1			253
							51	4	381	9							
*10	6169	X	2417	-0-	-3752	-0-	45	1	2342	3	N	-0-					253
							30	4									
*11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	157	1	7431	3	N	189	189	1			253
							72	4	208	9							
*12	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	116	1	5276	3	N	-0-					253
							37	4									
*01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	116	1	5041	3	N	114	194	1			173
							58	4	125	9							
02	6931	X	5289	-0-	-1642	-0-	124	1	5005	3	N	118	10	0	188	1	93
							30	4	130	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10199	X	6639	-0-	-3560	-0-	6455	3	184	9	N	167	187	1			337
*09	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	6587	3	510	9	N	464	464	1			337
*10	10199	X	4358	-0-	-5841	-0-	3947	3	411	9	N	374	374	1			337
*11	9870	X	8375	-0-	-1495	-0-	8358	3	17	9	N	15	15	1			337
*12	10199	X	9132	-0-	-1067	-0-	9132	3			N	-0-					337
*01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8193	3	294	9	N	267	378	1			226
*02	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9168	3	290	9	N	264	25	0	186	1	279

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

*08	5735	X	2804	-0-	-2931	-0-	2727	3	76	4	N	1	187	1	46	7	137
							1	9									
*09	5550	X	2841	-0-	-2709	-0-	2783	3	58	4	N	-0-					137
*10	5115	X	1661	-0-	-3454	-0-	1579	3	82	4	N	-0-					137
*11	4230	X	3333	-0-	-897	-0-	3222	3	94	4	N	15	15	1			137
							17	9									
*12	4371	X	3490	-0-	-881	-0-	2965	3	107	4	N	380	380	1			137
							418	9									
*01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3575	3	59	4	N	134					271
							147	9									
02	3045	X	2695	-0-	-350	-0-	2533	3	59	4	N	94	10	0	185	1	170
							103	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	7			96
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	2853	3	864	9	N	785	752	1			265
*09	4710	X	1681	-0-	-3029	-0-	1681	3			N	-0-					265
*10	4991	X	1393	-0-	-3598	-0-	1393	3			N	-0-					265
*11	4830	X	3577	-0-	-1253	-0-	3577	3			N	-0-					265
*12	4991	X	3693	-0-	-1298	-0-	3500	3	193	9	N	175	175	1			265
*01	3689	X	3176	-0-	-513	-0-	2983	3	193	9	N	175	190	1			250
02	3277	X	617	-0-	-2660	-0-	295	3	322	9	N	293	2	0	331	1	210

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

*08	465	X	433	-0-	-32	-0-	215	3	218	9	Y	198	168	1			238
*09	660	X	274	-0-	-386	-0-	169	3	105	9	Y	95	238	1			95
*10	682	X	94	-0-	-588	-0-	81	3	13	9	Y	12	49	1			58
*11	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					58
*12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	280	3	48	9	Y	44	69	1			33
*01	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	866	3	460	9	Y	418	48	1			403
02	290	X	133	-0-	-157	-0-	37	3	96	9	Y	87	2	0	268	1	220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5338	3	20	4	N	-0-	185	1	80	7	82
*09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1			82
							162	9									
*10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	55	55	1			82
*11	4020	X	33	-0-	-3987	-0-	32	3	1	4	N	-0-					82
*12	4154	X	1266	-0-	-2888	-0-	1189	3	77	4	N	-0-					82
*01	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	3712	3	101	4	N	205	184	1			103
							226	9									
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	291	1	3306	3	N	275	10	0	188	1	180
							41	4	303	9							

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					300
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			300
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188	1			112
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	62	1	-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

*08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	891	1	14354	3	N	164	190	1			234
							180	9									
*09	22530	X	9126	-0-	-13404	-0-	545	1	8370	3	N	191	191	1			234
							1	4	210	9							
*10	23281	X	16440	-0-	-6841	-0-	322	1	15928	3	N	172	172	1			234
							1	4	189	9							
*11	17520	X	9015	-0-	-8505	-0-	181	1	8629	3	N	185	185	1			234
							1	4	204	9							
*12	15469	X	13195	-0-	-2274	-0-	279	1	12704	3	N	193	193	1			234
							212	9									
*01	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	387	1	16829	3	N	241	185	1			290
							265	9									
*02	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	375	1	15191	3	N	291	38	0	192	1	351
							320	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

*08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	14					300
*09	4890	X	2	-0-	-4888	-0-	2	4			Y	-0-					300
*10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					300
*11	2280	X	265	-0-	-2015	-0-	125	3	1	4	Y	126	126	1			300
							139	9									
*12	2356	X	1593	-0-	-763	-0-	1576	3	17	9	Y	15	188	1			127
*01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	100	3	108	9	Y	98	53	1			172
*02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	2858	3	1199	9	Y	1090	9	0	669	1	584

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1000	3	413	9	Y	375	560	1			140
*09	2280	N	1410	-0-	-870	-0-	1311	3	99	9	Y	90	105	1			125
*10	2046	N	1386	-0-	-660	-0-	890	3	496	9	Y	451	331	1			245
*11	3000	N	4046	-0-	1046	1046	3314	3	732	9	Y	665	559	1			351
*12	3100	N	4613	-0-	1513	2559	3050	3	1563	9	Y	1421	1390	1			382
*01	3100	N	2201	-0-	-899	1660	1927	3	274	9	Y	249	373	1			258
*02	2900	N	2435	-0-	-465	1195	1623	3	812	9	Y	738	5	0	709	1	282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	3	N	434	561	1			245
							477	9									
*09	2940	X	1793	-0-	-1147	-0-	75	1	906	3	N	738	738	1			245
							812	9									
*10	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	34	1	1724	3	N	711	711	1			245
							782	9									
*11	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	296	1	13808	3	N	379	379	1			245
							1	4	417	9							
*12	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	197	1	8983	3	N	567	569	1			243
							624	9									
*01	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	280	1	12137	3	N	608	377	1			474
							669	9									
*02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	229	1	8262	3	N	398	36	0	557	1	279
							438	9									

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
*08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	211	1	4194	3	Y	217	121	1			182
							239	9									
*09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	573	1	10745	3	Y	844	760	1			266
							928	9									
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	451	1	5367	3	Y	620	648	1			238
							682	9									
*11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	459	1	7332	3	Y	367	331	1			274
							404	9									
*12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	673	1	10214	3	Y	449	484	1			239
							494	9									
*01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	591	1	9117	3	Y	372	312	1			299
							409	9									
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	547	1	8320	3	Y	396	17	0	582	1	96
							436	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
*08	9703	X	1878	-0-	-7825	-0-	1816	3	62	9	Y	56	551	1			96
*09	9390	X	4084	-0-	-5306	-0-	4084	3			Y	-0-	96	1			-0-
*10	7688	X	1811	-0-	-5877	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*11	6390	X	3746	-0-	-2644	-0-	3353	3	393	9	Y	357	154	1			203
*12	5704	X	4030	-0-	-1674	-0-	3867	3	163	9	Y	148	237	1			114
*01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	111	1			3
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-	2	1			1

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
*08	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	170	1	2699	3	N	53					53
							27	4	58	9							
*09	3810	X	2022	-0-	-1788	-0-	107	1	1681	3	N	185	185	1			53
							30	4	204	9							
*10	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	63	1	3141	3	N	186	186	1			53
							41	4	205	9							
*11	3510	X	1613	-0-	-1897	-0-	32	1	1566	3	N	-0-					53
							15	4									
*12	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	71	1	3273	3	N	-0-					53
							52	4									
*01	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	50	1	2146	3	N	-0-					53
							30	4									
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	80	1	3221	3	N	572	12	0	382	1	231
							34	4	629	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	82	1	2114	3	N	-0-					-0-
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	41	1	3794	3	N	-0-					-0-
*11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	177	1	8219	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	219	1	9981	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	236	1	10231	3	N	-0-					-0-
*02	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	237	1	9548	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

*08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	13					300
*09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					300
*10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					300
*11	5580	X	2090	-0-	-3490	-0-	1951	3	139	9	Y	126	126	1			300
*12	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7337	3	605	9	Y	550	188	1			662
*01	853	X	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	Y	11	277	1			396
*02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2320	3	55	9	Y	50	21	0	398	1	27

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

*08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4402	X	2	-0-	-4400	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	Y	5					6
*12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1154	3	19	4	Y	117	2	1			121
							129	9									
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2937	3	27	4	Y	822	269	1			674
							904	9									
*02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	6591	3	805	9	Y	732	23	0	976	1	407

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*08	15252	X	6209	-0-	-9043	-0-	6209	3			N	-0-	339	7			198
*09	14760	X	10038	-0-	-4722	-0-	9323	3	715	9	N	650	650	1			198
*10	15252	X	5209	-0-	-10043	-0-	4843	3	366	9	N	333	333	1			198
*11	13920	X	11897	-0-	-2023	-0-	11588	3	309	9	N	281	281	1			198
*12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11216	3	305	9	N	277	277	1			198
*01	10385	X	9991	-0-	-394	-0-	9835	3	156	9	N	142					340
02	10875	X	10828	-0-	-47	-0-	10764	3	64	9	N	58	23	0	185	1	190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
*09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*10	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	3	21	4	Y	3					3
							3	9									
*11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	87	3	31	4	Y	4	1	1			6
							4	9									
*12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	929	3	26	4	Y	225	2	1			229
							248	9									
*01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	4895	3	2	4	Y	835	380	1			684
							919	9									
*02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	8851	3	1407	9	Y	1279	24	0	1228	1	711

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	273	3	218	9	Y	198	168	1			238
*09	930	N	523	-0-	-407	-0-	420	3	103	9	Y	94	238	1			94
*10	434	N	277	-0-	-157	-0-	135	3	142	9	Y	129	49	1			174
*11	690	N	330	-0-	-360	-0-	330	3			Y	-0-					174
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1258	3	97	9	Y	88	196	1			66
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1152	3	275	9	Y	250	75	1			241
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	471	3	131	9	Y	119	1	0	160	1	199

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

*08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	176	269	1			148
							194	9									
*09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	540	1	10135	3	Y	724	644	1			228
							796	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	425	1	5054	3	Y	619	609	1			238
							681	9									
*11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	426	1	6734	3	Y	286	310	1			214
							315	9									
*12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	630	1	9498	3	Y	466	432	1			248
							513	9									
*01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	572	1	8825	3	Y	387	325	1			310
							426	9									
*02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	542	1	8259	3	Y	540	17	0	702	1	131
							594	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

*08	8091	X	4156	-0-	-3935	-0-	3819	3	337	9	Y	306	551	1			346
*09	7830	X	3601	-0-	-4229	-0-	3312	3	289	9	Y	263	409	1			200
*10	7719	X	1693	-0-	-6026	-0-	1353	3	340	9	Y	309	314	1			195
*11	5610	X	3597	-0-	-2013	-0-	2661	3	936	9	Y	851	561	1			485
*12	5704	X	4103	-0-	-1601	-0-	3707	3	396	9	Y	360	568	1			277
*01	4774	X	4726	-0-	-48	-0-	4188	3	538	9	Y	489	270	1			496
02	3480	X	2580	-0-	-900	-0-	2339	3	241	9	Y	219	36	0	276	1	403

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	13938	3	2442	9	Y	2220	901	1			1771
*09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6106	3	626	9	Y	569	569	1			1771
*10	4557	X	3722	-0-	-835	-0-	2928	3	14	4	Y	709	712	1			1768
							780	9									
*11	4410	X	4352	-0-	-58	-0-	3949	3	5	4	Y	362	371	1			1759
							398	9									
*12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7079	3	2	4	Y	228	561	1			1426
							251	9									
*01	4557	X	2157	-0-	-2400	-0-	2107	3	2	4	Y	44	1434	1			36
							48	9									
*02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6187	3	129	9	Y	117	1	0	87	1	65

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
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	3	101	9	N	92					92
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					92
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					92
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	11					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					109

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-	26	7			165
*09	16170	X	110	-0-	-16060	-0-	110	4			Y	-0-					165
*10	15996	X	100	-0-	-15896	-0-	100	4			Y	-0-					165
*11	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	89	4			Y	-0-					165
*12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	4			Y	-0-					165
*01	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	4			Y	-0-					165
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	3	0	90	1	72

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-	26	7			161
*09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					161
*10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			Y	-0-					161
*11	5850	X	273	-0-	-5577	-0-	273	3			Y	-0-					161
*12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2617	3	39	4	Y	-0-					161
*01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	4	Y	20					181
							22	9									
*02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1038	3	16	4	Y	17	3	0	99	1	96
							19	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	122	1			61
							1175	4									
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	432	336	1			157
							870	4	475	9							
*10	837	X	38	-0-	-799	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					157
							12	4									
*11	1740	X	87	-0-	-1653	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					157
							23	4									
*12	3162	X	1555	-0-	-1607	-0-	26	1	1169	3	Y	72	109	1			120
							281	4	79	9							
*01	3162	X	2157	-0-	-1005	-0-	32	1	1412	3	Y	249					369
							439	4	274	9							
02	2958	X	1612	-0-	-1346	-0-	29	1	1221	3	Y	23	2	0	184	1	206
							337	4	25	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	3	Y	-0-	121	7			50
*09	1770	X	630	-0-	-1140	-0-	19	1	608	3	Y	3	42	1			11
							3	9									
*10	2542	X	8	-0-	-2534	-0-	8	3			Y	-0-	11	1			-0-
*11	2460	X	1022	-0-	-1438	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	X	476	-0-	-2066	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-
*01	1550	X	745	-0-	-805	-0-	16	1	707	3	Y	20					20
							22	9									
02	928	X	646	-0-	-282	-0-	15	1	631	3	Y	-0-	1	0			19

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
*08	13981	X	1034	-0-	-12947	-0-	74	1	960	3	N	-0-	183	1	9	7	138
*09	14040	X	11834	-0-	-2206	-0-	697	1	11135	3	N	-0-					138
							2	4									
*10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	297	1	14908	3	N	338	338	1			138
							1	4	372	9							
*11	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	313	1	14573	3	N	184	184	1			138
							1	4	202	9							
*12	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	317	1	14455	3	N	194	192	1			140
							1	4	213	9							
*01	15562	X	13257	-0-	-2305	-0-	295	1	12813	3	N	135					275
							149	9									
*02	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	348	1	14001	3	N	219	66	0	185	1	243
							241	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	9389	-0-	6289	6289	544	1	7994	3	Y	773	250	1			715
							1	4	850	9							
*09	3000	N	10478	-0-	7478	13767	392	1	9675	3	Y	373	373	1			715
							1	4	410	9							
*10	3100	N	5037	-0-	1937	15704	154	1	4054	3	Y	753	753	1			715
							1	4	828	9							
*11	19294	X	3590	-0-	-15704	-0-	67	1	3112	3	Y	374	374	1			715
							411	9									
*12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	76	1	3440	3	Y	373	373	1			715
							410	9									
*01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	118	1	5092	3	Y	465	380	1			800
							512	9									
*02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	134	1	5408	3	Y	381	75	0	190	1	916
							419	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 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
*08	5208	X	2458	-0-	-2750	-0-	97	1	2141	3	N	79	98	1			136
							133	4	87	9							
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	116	75	1			177
							164	4	128	9							
*10	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	31	1	1783	3	N	96	95	1			178
							221	4	106	9							
*11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	52	1	2391	3	N	-0-					178
							272	4									
*12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	41	1	1885	3	N	174	198	1			154
							223	4	191	9							
*01	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	41	1	1776	3	N	106	174	1			86
							205	4	117	9							
02	2668	X	2472	-0-	-196	-0-	51	1	2063	3	N	199	24	0	97	1	164
							139	4	219	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

*08	5270	X	2225	-0-	-3045	-0-	82	1	1870	3	N	152	89	1			204
							106	4	167	9							
*09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	41	1	1751	3	N	71	112	1			163
							118	4	78	9							
*10	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	25	1	1443	3	N	86	87	1			162
							196	4	95	9							
*11	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	30	1	1379	3	N	-0-					162
							212	4									
*12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	41	1	1899	3	N	209	185	1			186
							222	4	230	9							
*01	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	35	1	1515	3	N	114	208	1			92
							154	4	125	9							
*02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	46	1	1851	3	N	163	26	0	95	1	134
							130	4	179	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4066	3	682	9	Y	620	377	1			631
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5675	3	442	9	Y	402	446	1			587
*10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3374	3	469	9	Y	426	355	1			658
*11	3240	X	2248	-0-	-992	-0-	1949	3	299	9	Y	272	289	1			641
*12	3348	X	2083	-0-	-1265	-0-	1954	3	129	9	Y	117	99	1			659
*01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	2583	3	425	9	Y	386	605	1			440
02	3132	X	2704	-0-	-428	-0-	2516	3	188	9	Y	171	13	0	308	1	290

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	443	7			257
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					263
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	185	1	9328	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	271	1	12798	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	189	1	8652	3	N	-0-					-0-
*01	9517	X	138	-0-	-9379	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
*02	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	735	1	29638	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	186	4	4618	9	Y	4198	2116	1			2101
*09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2421	2229	1			2293
							2663	9									
*10	3317	X	1418	-0-	-1899	-0-	782	3	277	4	Y	326	1528	1			1091
							359	9									
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	2275	3	345	4	Y	997	746	1			1342
							1097	9									
*12	7750	X	2353	-0-	-5397	-0-	1581	3	289	4	Y	439	616	1			1165
							483	9									
*01	7750	X	7433	-0-	-317	-0-	4321	3	1132	4	Y	1800	1319	1			1646
							1980	9									
02	7250	X	6993	-0-	-257	-0-	4108	3	411	4	Y	2249	509	0	2187	1	1199
							2474	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	196	1	1	7	-0-
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	45	1	2057	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	124	1	5323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	2146	X	153	-0-	-1993	-0-	4	1	143	3	Y	5					5
							6	9									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 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
*08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	3508	3315	1	154	7	268
							12	4	3859	9							
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					268
*10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	-0-					268
							21	4									
*11	2730	X	35	-0-	-2695	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					268
							2	4									
*12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					268
*01	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-					268
							3	4									
02	1943	X	153	-0-	-1790	-0-	4	1	143	3	Y	5	2	0			271
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	16864	X	13858	-0-	-3006	-0-	269	1	13588	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	16320	X	13800	-0-	-2520	-0-	289	1	13510	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	16895	X	15092	-0-	-1803	-0-	324	1	14767	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*01	16895	X	15129	-0-	-1766	-0-	342	1	14787	3	N	-0-					-0-
02	15805	X	13892	-0-	-1913	-0-	337	1	13555	3	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	567	1	6099	3	Y	596	377	1			607
							38	4	656	9							
*09	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	538	1	10761	3	Y	473	429	1			651
							6	4	520	9							
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	441	1	5259	3	Y	322	393	1			580
							6	4	354	9							
*11	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	489	1	3171	3	Y	273	255	1			598
							8	4	300	9							
*12	5208	X	3385	-0-	-1823	-0-	721	1	2586	3	Y	71	92	1			577
							78	9									
*01	5208	X	4277	-0-	-931	-0-	620	1	3308	3	Y	316	530	1			363
							1	4	348	9							
02	4872	X	4856	-0-	-16	-0-	428	1	4190	3	Y	216	10	0	254	1	315
							238	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

*08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	231	366	1	464	7	98
*09	6300	X	199	-0-	-6101	-0-	199	3			N	-0-					98
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					98
*11	6300	X	245	-0-	-6055	-0-	245	3			N	-0-					98
*12	2666	X	796	-0-	-1870	-0-	792	3	4	9	N	4					102
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	44	1	2689	3	N	353	193	1			262
							388	9									
*02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	184	1	8095	3	N	682	376	1			568
							750	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

*08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	173	64	1			205
							2172	4	190	9							
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	Y	299	395	1			109
							562	4	329	9							
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					109
							20	4									
*11	2430	X	77	-0-	-2353	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					109
							27	4									
*12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	36	1	1622	3	Y	112	75	1			146
							425	4	123	9							
*01	3100	N	3527	-0-	427	427	62	1	2693	3	Y	249					395
							498	4	274	9							
*02	2656	N	2229	-0-	-427	-0-	43	1	1785	3	Y	3	3	0	197	1	198
							398	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	1831	3	6	4	Y	259	441	1			127
							285	9									
*09	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	2792	3	8	4	Y	193	120	1			200
							212	9									
*10	6014	X	2287	-0-	-3727	-0-	1444	3	6	4	Y	761	733	1			228
							837	9									
*11	4230	X	2371	-0-	-1859	-0-	1899	3	472	9	Y	429	479	1			178
*12	4371	X	2709	-0-	-1662	-0-	2393	3	316	9	Y	287	320	1			145
*01	3100	X	1910	-0-	-1190	-0-	1453	3	80	4	Y	343	407	1			81
							377	9									
02	2900	X	1113	-0-	-1787	-0-	1047	3	26	4	Y	36	43	0	50	1	24
							40	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	315	1	5091	3	Y	451	168	1			378
							496	9									
*09	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	681	845	1			214
							749	9									
*10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	450	1	5394	3	Y	604	586	1			232
							664	9									
*11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	488	1	7977	3	Y	295	307	1			220
							325	9									
*12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	674	1	9903	3	Y	416	415	1			221
							458	9									
*01	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	636	1	9814	3	Y	401	300	1			322
							441	9									
*02	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	582	1	8844	3	Y	412	18	0	616	1	100
							453	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 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
*08	3100	N	4342	-0-	1242	1242	304	1	3524	3	Y	467	113	1			480
							514	9									
*09	3000	N	7488	-0-	4488	5730	456	1	6703	3	Y	299	293	1			486
							329	9									
*10	3100	N	2510	-0-	-590	5140	190	1	2098	3	Y	202	531	1			157
							222	9									
*11	6510	X	1370	-0-	-5140	-0-	128	1	1104	3	Y	125	151	1			131
							138	9									
*12	1860	X	1428	-0-	-432	-0-	23	1	1135	3	Y	245	184	1			192
							270	9									
*01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	464	374	1			282
							510	9									
02	1740	X	1663	-0-	-77	-0-	216	1	1250	3	Y	179	7	0	187	1	267
							197	9									

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
*08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	329	1	5178	3	Y	419	462	1			243
							424	4	461	9							
*09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	286	1	7579	3	Y	148	198	1			193
							313	4	163	9							
*10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	152	1	4659	3	Y	627	512	1			308
							296	4	690	9							
*11	5340	X	2770	-0-	-2570	-0-	44	1	2049	3	Y	385	364	1			329
							253	4	424	9							
*12	5518	X	3707	-0-	-1811	-0-	59	1	2716	3	Y	586	631	1			284
							287	4	645	9							
*01	5518	X	3619	-0-	-1899	-0-	66	1	2881	3	Y	452	444	1			292
							175	4	497	9							
02	5162	X	1775	-0-	-3387	-0-	30	1	1189	3	Y	258	354	1			196
							272	4	284	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	3267	-0-	167	167	157	1	2507	3	Y	369	284	1			214
							197	4	406	9							
*09	3000	N	7255	-0-	4255	4422	247	1	6496	3	Y	224	174	1			264
							266	4	246	9							
*10	3100	N	3358	-0-	258	4680	93	1	2764	3	Y	304	419	1			149
							167	4	334	9							
*11	6297	X	1617	-0-	-4680	-0-	27	1	1256	3	Y	151	171	1			129
							168	4	166	9							
*12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	41	1	1861	3	Y	357	313	1			173
							201	4	393	9							
*01	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	54	1	2329	3	Y	274	270	1			177
							146	4	301	9							
02	2784	X	1394	-0-	-1390	-0-	25	1	995	3	Y	141	210	1			108
							219	4	155	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

*08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	3	Y	49	453	1			100
							54	9									
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	315	1	4650	3	Y	55	61	1			94
							61	9									
*10	4433	X	4209	-0-	-224	-0-	299	1	3309	3	Y	546	217	1			423
							601	9									
*11	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	293	1	2677	3	Y	434	407	1			450
							477	9									
*12	4433	X	2094	-0-	-2339	-0-	44	1	1502	3	Y	498	559	1			389
							548	9									
*01	4433	X	3144	-0-	-1289	-0-	151	1	2459	3	Y	485	579	1			295
							534	9									
02	4147	X	3438	-0-	-709	-0-	410	1	2755	3	Y	248	7	0	195	1	341
							273	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

*08	3100	X	252	-0-	-2848	-0-	34	3	218	9	Y	198	168	1			238
*09	4530	X	2720	-0-	-1810	-0-	2142	3	578	9	Y	525	238	1			525
*10	4681	X	748	-0-	-3933	-0-	497	3	251	9	Y	228	272	1			481
*11	1500	X	999	-0-	-501	-0-	999	3			Y	-0-					481
*12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	4880	3	892	9	Y	811	677	1			615
*01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3400	3	248	9	Y	225	623	1			217
02	2436	X	1225	-0-	-1211	-0-	1196	3	29	9	Y	26	1	0	144	1	98

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

*08	6045	X	4208	-0-	-1837	-0-	3958	3	250	9	Y	227	551	1			267
*09	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	4359	3	735	9	Y	668	426	1			509
*10	6386	X	3475	-0-	-2911	-0-	2581	3	894	9	Y	813	809	1			513
*11	6180	X	2230	-0-	-3950	-0-	2191	3	39	9	Y	35	528	1			20
*12	5890	X	4535	-0-	-1355	-0-	4082	3	453	9	Y	412	115	1			317
*01	5270	X	4903	-0-	-367	-0-	4713	3	190	9	Y	173	309	1			181
02	4930	X	3416	-0-	-1514	-0-	3415	3	1	9	Y	1	13	0	101	1	68

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	7			96
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	3000	N	3708	-0-	708	708	3708	3			Y	-0-					96
*12	3100	N	22191	-0-	19091	19799	22191	3			Y	-0-					96
*01	3100	N	14871	-0-	11771	31570	14863	3	8	9	Y	7					103
*02	45391	X	13821	-0-	-31570	-0-	13821	3			Y	-0-					103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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

*08	12400 X	9745	-0-	-2655	-0-	565	1	8959	3	N	200	189	1			283
						1	4	220	9							
*09	12750 X	8153	-0-	-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			283
						1	4	619	9							
*10	13175 X	11810	-0-	-1365	-0-	228	1	11390	3	N	174	174	1			283
						1	4	191	9							
*11	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	450	1	20972	3	N	188	188	1			283
						2	4	207	9							
*12	22649 X	22649	-0-	-0-	-0-	481	1	21956	3	N	191	191	1			283
						2	4	210	9							
*01	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	443	1	19188	3	N	191	187	1			287
						210	9									
*02	21351 X	21351	-0-	-0-	-0-	506	1	20409	3	N	395	16	0	381	1	285
						1	4	435	9							

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

*08	14B2 EXT	3722	-0-	3722	3722	3722	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	436	-0-	436	436	9	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	153	-0-	153	589	4	1	143	3	Y	5					5
						6	9									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

*08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-	14	7			156
*09	5040 X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			156
*10	5208 X	1274	-0-	-3934	-0-	1067	3	207	9	N	188	188	1			156
*11	5040 X	1673	-0-	-3367	-0-	1673	3			N	-0-					156
*12	5208 X	3345	-0-	-1863	-0-	3152	3	193	9	N	175	175	1			156
*01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4447	3	190	9	N	173					329
*02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2246	3	36	9	N	33	3	0	186	1	173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	19344	X	18398	-0-	-946	-0-	358	1	18039	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	19770	X	16226	-0-	-3544	-0-	344	1	15881	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*12	24273	X	17022	-0-	-7251	-0-	365	1	16657	3	N	-0-					-0-
*01	24273	X	17387	-0-	-6886	-0-	392	1	16995	3	N	-0-					-0-
02	22707	X	15690	-0-	-7017	-0-	379	1	15311	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

*08	16616	X	9623	-0-	-6993	-0-	9377	3	246	9	N	224	188	1			159
*09	17550	X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			159
*10	18135	X	4609	-0-	-13526	-0-	4609	3			N	-0-					159
*11	14670	X	13202	-0-	-1468	-0-	13093	3	109	9	N	99	99	1			159
*12	15159	X	12402	-0-	-2757	-0-	12293	3	109	9	N	99	99	1			159
*01	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13688	3	28	9	N	25					184
*02	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14842	3	88	9	N	80	63	0			201

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

*08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	3	N	1538	749	1			1079
							1692	9									
*09	4350	X	3092	-0-	-1258	-0-	112	1	1940	3	N	945	945	1			1079
							1040	9									
*10	5177	X	4794	-0-	-383	-0-	81	1	3899	3	N	740	740	1			1079
							814	9									
*11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	192	1	8903	3	N	563	563	1			1079
							1	4	619	9							
*12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	202	1	9259	3	N	-0-					1079
							1	4									
*01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	187	1	8045	3	N	665	952	1			792
							732	9									
*02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	173	1	6951	3	N	394	3	0	572	1	611
							433	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

*08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2465	3	3	4	Y	527	300	1			258
							580	9									
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3290	3	4	4	Y	172	245	1			185
							189	9									
*10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1484	3	3	4	Y	522	550	1			157
							574	9									
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	2784	3	548	9	Y	498	448	1			207
*12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2424	3	521	9	Y	474	441	1			240
*01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	1804	3	61	4	Y	388	536	1			92
							427	9									
*02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1328	3	18	4	Y	283	49	0	138	1	188
							311	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4774	X	2199	-0-	-2575	-0-	134	1	2062	3	N	3	185	1			312
							3	9									
*09	4620	X	1100	-0-	-3520	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					312
*10	4774	X	1189	-0-	-3585	-0-	23	1	1152	3	N	-0-					312
							14	4									
*11	4620	X	2788	-0-	-1832	-0-	58	1	2711	3	N	-0-					312
							19	4									
*12	4774	X	3637	-0-	-1137	-0-	78	1	3533	3	N	-0-					312
							26	4									
*01	2387	X	447	-0-	-1940	-0-	8	1	363	3	N	66	191	1			187
							3	4	73	9							
*02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	207	1	8547	3	N	132	12	0			307
							45	4	145	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23343	X	19050	-0-	-4293	-0-	990	1	17451	3	Y	553	356	1			197
							1	4	608	9							
*09	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	690	1	21925	3	Y	276	276	1			197
							1	4	304	9							
*10	21142	X	19106	-0-	-2036	-0-	479	1	18129	3	Y	452	456	1			193
							1	4	497	9							
*11	33642	X	33642	-0-	-0-	-0-	803	1	32264	3	Y	521	517	1			197
							2	4	573	9							
*12	39310	X	39310	-0-	-0-	-0-	897	1	38058	3	Y	322	322	1			197
							1	4	354	9							
*01	38528	X	38528	-0-	-0-	-0-	859	1	37202	3	Y	424	542	1			79
							1	4	466	9							
*02	33737	X	33737	-0-	-0-	-0-	812	1	32392	3	Y	484	89	0	370	1	104
							1	4	532	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
*08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	387	1	5891	3	Y	89	48	1			41
							98	9									
*09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6899	3	Y	49	49	1			41
							54	9									
*10	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	183	1	4808	3	Y	59	38	1			62
							65	9									
*11	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	285	1	9084	3	Y	72	93	1			41
							1	4	79	9							
*12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	290	1	11672	3	Y	38	38	1			41
							1	4	42	9							
*01	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	266	1	11449	3	Y	65	88	1			18
							72	9									
*02	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	366	1	14905	3	Y	109	27	0	76	1	24
							120	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	20980	X	20489	-0-	-491	-0-	1061	1	18711	3	Y	651	419	1			232
							1	4	716	9							
*09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	739	1	23509	3	Y	325	325	1			232
							1	4	358	9							
*10	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	513	1	19439	3	Y	526	533	1			225
							1	4	579	9							
*11	36132	X	36132	-0-	-0-	-0-	861	1	34595	3	Y	613	606	1			232
							2	4	674	9							
*12	42187	X	42187	-0-	-0-	-0-	962	1	40807	3	Y	379	379	1			232
							1	4	417	9							
*01	41360	X	41360	-0-	-0-	-0-	921	1	39889	3	Y	499	638	1			93
							1	4	549	9							
*02	36231	X	36231	-0-	-0-	-0-	871	1	34732	3	Y	570	105	0	436	1	122
							1	4	627	9							

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
*08	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	879	1	15498	3	Y	536	345	1			191
							1	4	590	9							
*09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	612	1	19471	3	Y	268	268	1			191
							1	4	295	9							
*10	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	425	1	16100	3	Y	440	443	1			188
							1	4	484	9							
*11	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	713	1	28653	3	Y	505	502	1			191
							2	4	556	9							
*12	34939	X	34939	-0-	-0-	-0-	797	1	33798	3	Y	312	312	1			191
							1	4	343	9							
*01	34254	X	34254	-0-	-0-	-0-	763	1	33038	3	Y	411	526	1			76
							1	4	452	9							
*02	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	721	1	28767	3	Y	471	87	0	359	1	101
							1	4	518	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
*08	24583	X	18411	-0-	-6172	-0-	18411	3			N	-0-	231	7			162
*09	23790	X	13358	-0-	-10432	-0-	12766	3	592	9	N	538	538	1			162
*10	23064	X	8599	-0-	-14465	-0-	8599	3			N	-0-					162
*11	21240	X	15598	-0-	-5642	-0-	15409	3	189	9	N	172	172	1			162
*12	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18486	3	210	9	N	191	191	1			162
*01	18414	X	17953	-0-	-461	-0-	17622	3	331	9	N	301	371	1			92
*02	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16178	3	271	9	N	246	68	0			270

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
*08	25699	X	11485	-0-	-14214	-0-	11244	3	241	9	N	219	559	1			130
*09	24870	X	16516	-0-	-8354	-0-	16271	3	245	9	N	223	223	1			130
*10	23870	X	9565	-0-	-14305	-0-	9364	3	201	9	N	183	183	1			130
*11	22260	X	18282	-0-	-3978	-0-	18075	3	207	9	N	188	188	1			130
*12	22413	X	19442	-0-	-2971	-0-	19235	3	207	9	N	188	191	1			127
*01	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20597	3	168	9	N	153	185	1			95
*02	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	19673	3	480	9	N	436	94	0			437

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34193	X	9082	-0-	-25111	-0-	487	1	8594	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	33090	X	11138	-0-	-21952	-0-	340	1	10797	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	31062	X	9204	-0-	-21858	-0-	236	1	8928	3	Y	36	21	1			15
							40	9									
*11	25350	X	16286	-0-	-9064	-0-	396	1	15889	3	Y	-0-	15	1			-0-
							1	4									
*12	26195	X	19184	-0-	-7011	-0-	442	1	18742	3	Y	-0-					-0-
*01	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	423	1	18320	3	Y	-0-					-0-
*02	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	400	1	15952	3	Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	1436	1	21847	3	Y	330	178	1			152
							1	4	363	9							
*09	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1			152
							1	4	197	9							
*10	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	678	1	17832	3	Y	139	139	1			152
							1	4	153	9							
*11	35037	X	35037	-0-	-0-	-0-	1056	1	33689	3	Y	264	264	1			152
							2	4	290	9							
*12	44515	X	44515	-0-	-0-	-0-	1074	1	43285	3	Y	139	139	1			152
							3	4	153	9							
*01	43706	X	43706	-0-	-0-	-0-	985	1	42459	3	Y	237	325	1			64
							1	4	261	9							
*02	57076	X	57076	-0-	-0-	-0-	1359	1	55275	3	Y	401	98	0	280	1	87
							1	4	441	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17701	X	16271	-0-	-1430	-0-	845	1	14904	3	Y	474	305	1			169
							1	4	521	9							
*09	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1			169
							1	4	261	9							
*10	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	409	1	15483	3	Y	393	394	1			168
							1	4	432	9							
*11	28735	X	28735	-0-	-0-	-0-	686	1	27556	3	Y	446	445	1			169
							2	4	491	9							
*12	33575	X	33575	-0-	-0-	-0-	766	1	32504	3	Y	276	276	1			169
							1	4	304	9							
*01	32906	X	32906	-0-	-0-	-0-	734	1	31772	3	Y	363	465	1			67
							1	4	399	9							
*02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	694	1	27665	3	Y	416	77	0	317	1	89
							1	4	458	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465	X	14	-0-	-451	-0-	1	1	7	3	Y	5	278	1			5
							6	9									
*09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	3	Y	97	5	1			97
							17	4	107	9							
*10	1209	X	234	-0-	-975	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	97	1			-0-
							15	4									
*11	660	X	307	-0-	-353	-0-	55	1	238	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	320	1	3605	3	Y	287	97	1			190
							316	9									
*01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	526	1	4955	3	Y	21	108	1			103
							26	4	23	9							
*02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	273	1	4758	3	Y	593	546	0	109	1	41
							26	4	652	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6975	X	2752	-0-	-4223	-0-	51	1	2683	3	Y	16	122	1			8
							18	9									
*09	6750	X	3436	-0-	-3314	-0-	20	1	3364	3	Y	47	10	1			45
							52	9									
*10	6696	X	1319	-0-	-5377	-0-	8	1	1267	3	Y	40	30	1			55
							44	9									
*11	6180	X	928	-0-	-5252	-0-	1	1	925	3	Y	2	38	1			19
							2	9									
*12	6231	X	4533	-0-	-1698	-0-	15	1	4483	3	Y	32	9	1			42
							35	9									
*01	6231	X	2674	-0-	-3557	-0-	7	1	2660	3	Y	6	43	1			5
							7	9									
*02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4026	3	Y	55	2	0	29	1	29
							61	9									

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
*08	7936	X	5235	-0-	-2701	-0-	147	1	4633	3	Y	414	270	1			207
							455	9									
*09	7680	X	4607	-0-	-3073	-0-	48	1	4497	3	Y	56	210	1			53
							62	9									
*10	7874	X	2667	-0-	-5207	-0-	17	1	2164	3	Y	442	36	1			459
							486	9									
*11	6990	X	2935	-0-	-4055	-0-	24	1	2547	3	Y	331	314	1			476
							364	9									
*12	7099	X	4966	-0-	-2133	-0-	28	1	4439	3	Y	454	219	1			711
							499	9									
*01	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	7	1	4087	3	Y	296	737	1			270
							326	9									
*02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	16	1	6791	3	Y	823	83	0	571	1	439
							905	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	611	1	5008	3	Y	503	284	1			497
							188	4	553	9							
*09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	756	1	7247	3	Y	784	467	1			814
							176	4	862	9							
*10	6045	X	3658	-0-	-2387	-0-	300	1	2101	3	Y	1078	981	1			911
							71	4	1186	9							
*11	5880	X	813	-0-	-5067	-0-	65	1	107	3	Y	559	510	1			960
							26	4	615	9							
*12	9362	X	9313	-0-	-49	-0-	611	1	7456	3	Y	1133	1342	1			751
							1246	9									
*01	9362	X	8777	-0-	-585	-0-	837	1	7617	3	Y	255	428	1			578
							42	4	281	9							
*02	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	446	1	7110	3	Y	6113	5140	0	1124	1	427
							44	4	6724	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1108	1	5122	3	Y	1257	1255	1			420
							1383	9									
*09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	998	1	7709	3	Y	1485	1485	1			420
							1	4	1634	9							
*10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	972	1	5121	3	Y	1475	1475	1			420
							1623	9									
*11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	1126	1	8583	3	Y	1513	1513	1			420
							1	4	1664	9							
*12	10695	X	8381	-0-	-2314	-0-	999	1	6269	3	Y	1011	1057	1			374
							1	4	1112	9							
*01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	1252	1	7920	3	Y	2189	1441	1			1122
							2408	9									
02	10469	X	5575	-0-	-4894	-0-	794	1	4370	3	Y	374	10	0	1312	1	174
							411	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

*08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	440	1	3613	3	Y	503	562	1			497
							130	4	553	9							
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	624	1	5848	3	Y	57	467	1			87
							132	4	63	9							
*10	4309	X	2282	-0-	-2027	-0-	356	1	1695	3	Y	103	103	1			87
							118	4	113	9							
*11	4170	X	3155	-0-	-1015	-0-	439	1	2641	3	Y	-0-	49	1			38
							75	4									
*12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	446	1	5445	3	Y	87	68	1			57
							96	9									
*01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	690	1	6442	3	Y	14	33	1			38
							34	4	15	9							
*02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	387	1	6009	3	Y	441	367	0	81	1	31
							41	4	485	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	885	1	4089	3	Y	-0-	252	1			-0-
*09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	797	1	6154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	776	1	4088	3	Y	-0-					-0-
*11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	899	1	6852	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	7192	X	5941	-0-	-1251	-0-	798	1	5005	3	Y	125	79	1			46
							138	9									
*01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	999	1	6322	3	Y	-0-	46	1			-0-
02	7105	X	4157	-0-	-2948	-0-	634	1	3488	3	Y	32	17	1			15
							35	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

*08	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	952	1	14485	3	Y	805	434	1			371
							1	4	886	9							
*09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	684	1	16964	3	Y	438	438	1			371
							1	4	482	9							
*10	14105	X	12600	-0-	-1505	-0-	449	1	11823	3	Y	297	339	1			329
							1	4	327	9							
*11	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	700	1	22336	3	Y	645	603	1			371
							1	4	710	9							
*12	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	712	1	28698	3	Y	339	339	1			371
							2	4	373	9							
*01	29441	X	29441	-0-	-0-	-0-	653	1	28150	3	Y	580	794	1			157
							638	9									
*02	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	901	1	36647	3	Y	978	239	0	684	1	212
							1	4	1076	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8122	X	2578	-0-	-5544	-0-	57	1	2156	3	Y	332	834	1			166
							365	9									
*09	7860	X	2205	-0-	-5655	-0-	22	1	2077	3	Y	96	171	1			91
							106	9									
*10	8122	X	2240	-0-	-5882	-0-	9	1	1299	3	Y	847	61	1			877
							932	9									
*11	6480	X	1158	-0-	-5322	-0-	29	1	723	3	Y	369	600	1			646
							406	9									
*12	6696	X	5177	-0-	-1519	-0-	20	1	4926	3	Y	210	297	1			559
							231	9									
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	7	1	2915	3	Y	8	559	1			8
							9	9									
*02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	9	1	2375	3	Y	112	3	0	58	1	59
							123	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

*08	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	1162	1	17687	3	Y	81	44	1			37
							1	4	89	9							
*09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	835	1	20714	3	Y	44	44	1			37
							1	4	48	9							
*10	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	549	1	14436	3	Y	56	34	1			59
							1	4	62	9							
*11	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	855	1	27274	3	Y	65	87	1			37
							2	4	72	9							
*12	35952	X	35952	-0-	-0-	-0-	869	1	35043	3	Y	34	34	1			37
							3	4	37	9							
*01	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	797	1	34374	3	Y	59	80	1			16
							65	9									
*02	45958	X	45958	-0-	-0-	-0-	1100	1	44749	3	Y	98	24	0	69	1	21
							1	4	108	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

*08	11470	X	7859	-0-	-3611	-0-	445	1	7341	3	Y	66	320	1			58
							73	9									
*09	11100	X	8446	-0-	-2654	-0-	335	1	8036	3	Y	67	67	1			58
							1	4	74	9							
*10	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	486	1	13888	3	Y	221	214	1			65
							1	4	243	9							
*11	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	379	1	10862	3	Y	110	117	1			58
							1	4	121	9							
*12	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	389	1	11320	3	Y	227	226	1			59
							1	4	250	9							
*01	14570	X	10690	-0-	-3880	-0-	370	1	10123	3	Y	179	158	1			80
							197	9									
02	13630	X	10736	-0-	-2894	-0-	362	1	10167	3	Y	188	21	0	136	1	111
							207	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9579	X	6651	-0-	-2928	-0-	378	1	6227	3	Y	42	198	1			36
							46	9									
*09	9270	X	7147	-0-	-2123	-0-	285	1	6816	3	Y	42	42	1			36
							46	9									
*10	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	412	1	11781	3	Y	156	146	1			46
							1	4	172	9							
*11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	322	1	9214	3	Y	69	79	1			36
							1	4	76	9							
*12	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	330	1	9602	3	Y	144	143	1			37
							1	4	158	9							
*01	12307	X	9025	-0-	-3282	-0-	314	1	8587	3	Y	113	100	1			50
							124	9									
02	11513	X	9063	-0-	-2450	-0-	307	1	8625	3	Y	119	13	0	86	1	70
							131	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

*08	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	1667	1	27493	3	Y	369	363	1			326
							1	4	406	9							
*09	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	1256	1	30092	3	Y	376	376	1			326
							2	4	414	9							
*10	54966	X	54966	-0-	-0-	-0-	1821	1	52009	3	Y	1029	1051	1			304
							4	4	1132	9							
*11	42783	X	42783	-0-	-0-	-0-	1421	1	40677	3	Y	617	595	1			326
							6	4	679	9							
*12	45220	X	45220	-0-	-0-	-0-	1458	1	42390	3	Y	1243	1245	1			324
							5	4	1367	9							
*01	40379	X	40379	-0-	-0-	-0-	1385	1	37910	3	Y	985	870	1			439
							1084	9									
*02	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	1354	1	38075	3	Y	1037	117	0	747	1	612
							1	4	1141	9							

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

*08	21669	X	13839	-0-	-7830	-0-	786	1	12961	3	Y	83	427	1			73
							1	4	91	9							
*09	20970	X	14874	-0-	-6096	-0-	592	1	14189	3	Y	84	84	1			73
							1	4	92	9							
*10	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	859	1	24523	3	Y	264	259	1			78
							2	4	290	9							
*11	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	670	1	19179	3	Y	138	143	1			73
							3	4	152	9							
*12	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	687	1	19987	3	Y	281	281	1			73
							2	4	309	9							
*01	25637	X	18772	-0-	-6865	-0-	653	1	17875	3	Y	222	196	1			99
							244	9									
02	23983	X	18847	-0-	-5136	-0-	638	1	17953	3	Y	233	26	0	168	1	138
							256	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	1450	1	29045	3	Y	844	749	1			177
						2	4	928	9							
*09	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	896	899	1			174
						2	4	986	9							
*10	40460 X	40460	-0-	-0-	-0-	1478	1	38227	3	Y	683	680	1			177
						4	4	751	9							
*11	30480 X	20297	-0-	-10183	-0-	586	1	18908	3	Y	729	729	1			177
						1	4	802	9							
*12	31310 X	23287	-0-	-8023	-0-	662	1	21246	3	Y	1253	1253	1			177
						1	4	1378	9							
*01	40424 X	20524	-0-	-19900	-0-	634	1	18866	3	Y	931	944	1			164
						1024	9									
02	37816 X	19510	-0-	-18306	-0-	593	1	17413	3	Y	1367	115	0	1122	1	294
						1504	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

*08	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	1425	1	28537	3	Y	941	835	1			197
						2	4	1035	9							
*09	29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	997	1000	1			194
						2	4	1097	9							
*10	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	1453	1	37559	3	Y	761	758	1			197
						4	4	837	9							
*11	30060 X	20048	-0-	-10012	-0-	576	1	18577	3	Y	813	813	1			197
						1	4	894	9							
*12	30876 X	23064	-0-	-7812	-0-	650	1	20875	3	Y	1398	1398	1			197
						1	4	1538	9							
*01	34906 X	20303	-0-	-14603	-0-	623	1	18537	3	Y	1039	1053	1			183
						1143	9									
02	32654 X	19367	-0-	-13287	-0-	582	1	17109	3	Y	1524	128	0	1251	1	328
						1676	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

*08	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	1661	1	33258	3	Y	1091	969	1			228
						2	4	1200	9							
*09	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1153	1157	1			224
						3	4	1268	9							
*10	46439 X	46439	-0-	-0-	-0-	1693	1	43771	3	Y	883	879	1			228
						4	4	971	9							
*11	35040 X	23360	-0-	-11680	-0-	671	1	21650	3	Y	943	943	1			228
						2	4	1037	9							
*12	35991 X	26871	-0-	-9120	-0-	758	1	24328	3	Y	1622	1622	1			228
						1	4	1784	9							
*01	42780 X	23655	-0-	-19125	-0-	726	1	21603	3	Y	1205	1221	1			212
						1326	9									
02	40020 X	22566	-0-	-17454	-0-	679	1	19939	3	Y	1770	149	0	1452	1	381
						1	4	1947	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	1294	1	25920	3	Y	278	266	1			58
						1	4	306	9							
*09	26428 X	26428	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	316	313	1			61
						2	4	348	9							
*10	DLQ G-10	35685	-0-	35685	35685	1319	1	34115	3	Y	225	228	1			58
						3	4	248	9							
*11	DLQ G-10	17662	-0-	17662	53347	523	1	16874	3	Y	240	240	1			58
						1	4	264	9							
*12	DLQ G-10	20007	-0-	20007	73354	591	1	18961	3	Y	413	413	1			58
						1	4	454	9							
*01	91095 X	17741	-0-	-73354	-0-	566	1	16837	3	Y	307	311	1			54
						338	9									
02	28884 X	16564	-0-	-12320	-0-	529	1	15540	3	Y	450	38	0	369	1	97
						495	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
*08	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	346	1	6925	3	Y	90	80	1			19
						99	9									
*09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	123	118	1			24
						1	4	135	9							
*10	DLQ G-10	9545	-0-	9545	9545	352	1	9112	3	Y	73	78	1			19
						1	4	80	9							
*11	DLQ G-10	4733	-0-	4733	14278	140	1	4507	3	Y	78	78	1			19
						86	9									
*12	DLQ G-10	5370	-0-	5370	19648	158	1	5065	3	Y	134	134	1			19
						147	9									
*01	24406 X	4758	-0-	-19648	-0-	151	1	4497	3	Y	100	101	1			18
						110	9									
02	7714 X	4452	-0-	-3262	-0-	141	1	4151	3	Y	145	12	0	120	1	31
						160	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
*08	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	770	1	15424	3	Y	444	394	1			93
						1	4	488	9							
*09	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	538	1	14979	3	Y	487	485	1			95
						1	4	536	9							
*10	DLQ G-10	21481	-0-	21481	21481	785	1	20299	3	Y	359	361	1			93
						2	4	395	9							
*11	DLQ G-10	10773	-0-	10773	32254	311	1	10040	3	Y	383	383	1			93
						1	4	421	9							
*12	DLQ G-10	12358	-0-	12358	44612	351	1	11282	3	Y	659	659	1			93
						725	9									
*01	55505 X	10893	-0-	-44612	-0-	337	1	10018	3	Y	489	496	1			86
						538	9									
02	17197 X	10353	-0-	-6844	-0-	315	1	9247	3	Y	719	60	0	590	1	155
						791	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	63643	X	43669	-0-	-19974	-0-	1693	1	41613	3	Y	330	469	1			86
							363	9									
*09	60810	X	50305	-0-	-10505	-0-	1329	1	48757	3	Y	196	178	1			104
							3	4	216	9							
*10	62837	X	34792	-0-	-28045	-0-	651	1	34140	3	Y	-0-					104
							1	4									
*11	66354	X	66354	-0-	-0-	-0-	1724	1	64551	3	Y	68	67	1			105
							4	4	75	9							
*12	51987	X	49338	-0-	-2649	-0-	1240	1	48094	3	Y	-0-					105
							4	4									
*01	51987	X	43882	-0-	-8105	-0-	995	1	42883	3	Y	3	65	1			43
							1	4	3	9							
02	60813	X	44739	-0-	-16074	-0-	1117	1	42930	3	Y	628	510	0	49	1	112
							1	4	691	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	67456	X	60723	-0-	-6733	-0-	2350	1	57559	3	Y	739	771	1			193
							1	4	813	9							
*09	66803	X	66803	-0-	-0-	-0-	1743	1	64739	3	Y	288	328	1			153
							4	4	317	9							
*10	67270	X	46719	-0-	-20551	-0-	797	1	45921	3	Y	-0-					153
							1	4									
*11	59010	X	55638	-0-	-3372	-0-	1449	1	54106	3	Y	73	98	1			128
							3	4	80	9							
*12	69037	X	65565	-0-	-3472	-0-	1644	1	63917	3	Y	-0-					128
							4	4									
*01	69037	X	60760	-0-	-8277	-0-	1374	1	59373	3	Y	11	80	1			59
							1	4	12	9							
*02	64604	X	64604	-0-	-0-	-0-	1606	1	61763	3	Y	1121	893	0	87	1	200
							2	4	1233	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54529	X	44788	-0-	-9741	-0-	1709	1	43006	3	Y	65	273	1			17
							1	4	72	9							
*09	51870	X	46299	-0-	-5571	-0-	1189	1	45025	3	Y	75	52	1			40
							2	4	83	9							
*10	DLQ	G-10	44911	-0-	44911	44911	965	1	43944	3	Y	-0-					40
							2	4									
*11	DLQ	G-10	48908	-0-	48908	93819	1279	1	47574	3	Y	48	25	1			63
							2	4	53	9							
*12	DLQ	G-10	53452	-0-	53452	147271	1290	1	52160	3	Y	-0-					63
							2	4									
*01	201074	X	53803	-0-	-147271	-0-	1216	1	52582	3	Y	4	39	1			28
							1	4	4	9							
*02	49389	X	49389	-0-	-0-	-0-	1232	1	47620	3	Y	487	390	0	38	1	87
							1	4	536	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36020	X	36020	-0-	-0-	-0-	2357	1	29679	3	Y	3620	3529	1			409
							2	4	3982	9							
*09	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1216	1491	1			134
							1	4	1338	9							
*10	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	1293	1	21058	3	Y	1609	1585	1			158
							1	4	1770	9							
*11	34168	X	34168	-0-	-0-	-0-	1585	1	31159	3	Y	1293	1289	1			162
							2	4	1422	9							
*12	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	1851	1	37310	3	Y	1101	1118	1			145
							2	4	1211	9							
*01	38989	X	38989	-0-	-0-	-0-	1798	1	36192	3	Y	907	919	1			133
							1	4	998	9							
*02	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	1511	1	28088	3	Y	996	209	0	828	1	92
							1	4	1096	9							

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 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
*08	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	Y	162	462	1			18
							178	9									
*09	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	1831	1647	1			202
							2	4	2014	9							
*10	44123	X	44123	-0-	-0-	-0-	2338	1	38741	3	Y	2765	2696	1			271
							2	4	3042	9							
*11	59730	X	59730	-0-	-0-	-0-	2772	1	54670	3	Y	2076	2087	1			260
							4	4	2284	9							
*12	77483	X	77483	-0-	-0-	-0-	3534	1	71524	3	Y	2201	2170	1			291
							4	4	2421	9							
*01	79218	X	79218	-0-	-0-	-0-	3643	1	73376	3	Y	1998	1995	1			294
							1	4	2198	9							
*02	62765	X	62765	-0-	-0-	-0-	3097	1	57436	3	Y	2027	448	0	1685	1	188
							2	4	2230	9							

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48778	X	48778	-0-	-0-	-0-	3288	1	41663	3	Y	3477	3402	1			393
							2	4	3825	9							
*09	41880	X	25688	-0-	-16192	-0-	1317	1	22599	3	Y	1609	1825	1			177
							2	4	1770	9							
*10	DLQ G-10		48266	-0-	48266	48266	2500	1	41635	3	Y	3754	3563	1			368
							2	4	4129	9							
*11	DLQ G-10		70517	-0-	70517	118783	3223	1	63988	3	Y	3000	2992	1			376
							6	4	3300	9							
*12	DLQ G-10		81903	-0-	81903	200686	3714	1	74965	3	Y	2926	2916	1			386
							5	4	3219	9							
*01	282989	X	82303	-0-	-200686	-0-	3750	1	75508	3	Y	2767	2746	1			407
							1	4	3044	9							
*02	67956	X	67956	-0-	-0-	-0-	3305	1	61515	3	Y	2849	623	0	2369	1	264
							2	4	3134	9							

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	82429	X	56176	-0-	-26253	-0-	40885	3	15291	9	N	13901	13901	0			-0-
*09	79770	X	58203	-0-	-21567	-0-	43811	3	14392	9	N	13084	13084	0			-0-
*10	82429	X	51220	-0-	-31209	-0-	14254	3	36966	9	N	33605	33605	0			-0-
*11	79770	X	68605	-0-	-11165	-0-	31639	3	36966	9	N	33605	33605	0			-0-
*12	82429	X	63985	-0-	-18444	-0-	36189	3	27796	9	N	25269	25269	0			-0-
*01	60140	X	52362	-0-	-7778	-0-	28945	3	23417	9	N	21288	21288	0			-0-
02	56260	X	40285	-0-	-15975	-0-	24667	3	15618	9	N	14198	14198	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	70984 X	70984	-0-	-0-	-0-	57412	3	13572	9	N	12338	12338	0			-0-
*09	71703 X	71703	-0-	-0-	-0-	58929	3	12774	9	N	11613	11613	0			-0-
*10	DELQ PR	48933	-0-	48933	48933	16123	3	32810	9	N	29827	29827	0			-0-
*11	116027 X	67094	-0-	-48933	-0-	34284	3	32810	9	N	29827	29827	0			-0-
*12	59954 X	55893	-0-	-4061	-0-	31222	3	24671	9	N	22428	22428	0			-0-
*01	46098 X	46098	-0-	-0-	-0-	25313	3	20785	9	N	18895	18895	0			-0-
02	56086 X	32718	-0-	-23368	-0-	24887	3	7831	9	N	7119	7119	0			-0-

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

*08	SHUT IN	134853	-0-	134853	134853	76505	3	58348	9	Y	53044	52713	0			331
*09	292823 X	157970	-0-	-134853	-0-	94598	3	63372	9	Y	57611	57611	0			331
*10	163432 X	124186	-0-	-39246	-0-	39214	3	84972	9	Y	77247	77247	0			331
*11	166707 X	166707	-0-	-0-	-0-	58551	3	108156	9	Y	98324	98324	0			331
*12	163432 X	133559	-0-	-29873	-0-	51965	3	81594	9	Y	74176	74176	0			331
*01	163432 X	157859	-0-	-5573	-0-	66282	3	91577	9	Y	83252	83252	0			331
02	152714 X	66798	-0-	-85916	-0-	56553	3	10245	9	Y	9314	9524	0			121

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

*08	SHUT IN	61597	-0-	61597	61597	56479	3	5118	9	Y	4653	4624	0			29
*09	142560 X	75959	-0-	-66601	-0-	70400	3	5559	9	Y	5054	5054	0			29
*10	147312 X	49038	-0-	-98274	-0-	41584	3	7454	9	Y	6776	6776	0			29
*11	142560 X	72400	-0-	-70160	-0-	62912	3	9488	9	Y	8625	8625	0			29
*12	147312 X	66491	-0-	-80821	-0-	59333	3	7158	9	Y	6507	6507	0			29
*01	147312 X	75842	-0-	-71470	-0-	67809	3	8033	9	Y	7303	7303	0			29
02	73428 X	66944	-0-	-6484	-0-	56983	3	9961	9	Y	9055	8966	0			118

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

*08	SHUT IN	38981	-0-	38981	38981	35666	3	3315	9	Y	3014	3014	0			-0-
*09	98890 X	59909	-0-	-38981	-0-	55887	3	4022	9	Y	3656	3656	0			-0-
*10	78895 X	34993	-0-	-43902	-0-	30229	3	4764	9	Y	4331	4331	0			-0-
*11	76350 X	55628	-0-	-20722	-0-	49608	3	6020	9	Y	5473	5473	0			-0-
*12	78895 X	45872	-0-	-33023	-0-	41397	3	4475	9	Y	4068	4068	0			-0-
*01	78895 X	37957	-0-	-40938	-0-	34216	3	3741	9	Y	3401	3401	0			-0-
02	73805 X	36333	-0-	-37472	-0-	28730	3	7603	9	Y	6912	6912	0			-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

*08	388166 X	65558	-0-	-322608	-0-	52548	3	13010	9	Y	11827	11827	0			-0-
*09	125820 X	61017	-0-	-64803	-0-	48772	3	12245	9	Y	11132	11132	0			-0-
*10	130014 X	52654	-0-	-77360	-0-	21205	3	31449	9	Y	28590	28590	0			-0-
*11	125820 X	74085	-0-	-51735	-0-	42636	3	31449	9	Y	28590	28590	0			-0-
*12	130014 X	65183	-0-	-64831	-0-	41535	3	23648	9	Y	21498	21498	0			-0-
*01	65565 X	63401	-0-	-2164	-0-	43479	3	19922	9	Y	18111	18111	0			-0-
02	58986 X	45768	-0-	-13218	-0-	35773	3	9995	9	Y	9086	9086	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

*08	SHUT IN	47518	-0-	47518	47518	33595	3	13923	9	Y	12657	12657	0			-0-
*09	99232 X	51714	-0-	-47518	-0-	34822	3	16892	9	Y	15356	15356	0			-0-
*10	78895 X	40038	-0-	-38857	-0-	20029	3	20009	9	Y	18190	18190	0			-0-
*11	76350 X	68976	-0-	-7374	-0-	43689	3	25287	9	Y	22988	22988	0			-0-
*12	78895 X	56459	-0-	-22436	-0-	37665	3	18794	9	Y	17085	17085	0			-0-
*01	78895 X	48273	-0-	-30622	-0-	32563	3	15710	9	Y	14282	14282	0			-0-
02	73805 X	33977	-0-	-39828	-0-	26991	3	6986	9	Y	6351	6351	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		78457	-0-	78457	84575	61055	3	17402	9	Y	15820	15721	0			99
*09	177892	X	93317	-0-	-84575	-0-	74417	3	18900	9	Y	17182	17182	0			99
*10	119474	X	73683	-0-	-45791	-0-	48340	3	25343	9	Y	23039	23039	0			99
*11	115620	X	104511	-0-	-11109	-0-	72253	3	32258	9	Y	29325	29325	0			99
*12	119474	X	88544	-0-	-30930	-0-	64209	3	24335	9	Y	22123	22123	0			99
*01	119474	X	101393	-0-	-18081	-0-	74080	3	27313	9	Y	24830	24830	0			99
02	90219	X	70482	-0-	-19737	-0-	61168	3	9314	9	Y	8467	8456	0			110

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53350	-0-	53350	57514	53350	3			Y	-0-					-0-
*09	122169	X	64655	-0-	-57514	-0-	64655	3			Y	-0-					-0-
*10	90210	X	25387	-0-	-64823	-0-	25387	3			Y	-0-					-0-
*11	87300	X	45286	-0-	-42014	-0-	45286	3			Y	-0-					-0-
*12	90210	X	51044	-0-	-39166	-0-	51044	3			Y	-0-					-0-
*01	90210	X	63389	-0-	-26821	-0-	63389	3			Y	-0-					-0-
*02	61916	X	61916	-0-	-0-	-0-	52399	3	9517	9	Y	8652	8539	0			113

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		85489	-0-	85489	97479	63993	3	21496	9	Y	19542	19420	0			122
*09	193654	X	96175	-0-	-97479	-0-	72827	3	23348	9	Y	21225	21225	0			122
*10	105958	X	70994	-0-	-34964	-0-	39689	3	31305	9	Y	28459	28459	0			122
*11	102540	X	98729	-0-	-3811	-0-	58881	3	39848	9	Y	36225	36225	0			122
*12	105958	X	86575	-0-	-19383	-0-	56514	3	30061	9	Y	27328	27328	0			122
*01	105958	X	98543	-0-	-7415	-0-	64804	3	33739	9	Y	30672	30672	0			122
02	99122	X	63013	-0-	-36109	-0-	52974	3	10039	9	Y	9126	9129	0			119

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		331120	-0-	331120	344347	15421	1	315487	3	Y	177	177	1			-0-
							17	4	195	9							
*09	0		376358	-0-	376358	720705	9425	1	363129	3	Y	3434	3434	1			-0-
							27	4	3777	9							
*10	1047905	X	327200	-0-	-720705	-0-	6388	1	318393	3	Y	2182	2182	1			-0-
							19	4	2400	9							
*11	345330	X	313693	-0-	-31637	-0-	6530	1	304880	3	Y	2048	2048	1			-0-
							30	4	2253	9							
*12	356841	X	306195	-0-	-50646	-0-	6562	1	299538	3	Y	73	73	1			-0-
							15	4	80	9							
*01	356841	X	288459	-0-	-68382	-0-	6497	1	281957	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	333819	X	252011	-0-	-81808	-0-	6087	1	245917	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		172953	-0-	172953	172953	6406	1	166526	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*10	477587	X	304634	-0-	-172953	-0-	6146	1	298468	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	380700	X	308761	-0-	-71939	-0-	6486	1	302244	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	393390	X	283897	-0-	-109493	-0-	6086	1	277804	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*01	393390	X	272967	-0-	-120423	-0-	6149	1	266814	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	368010	X	240657	-0-	-127353	-0-	5622	1	226949	3	Y	7345	3596	0	3749	1	-0-
							6	4	8080	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1611	-0-	1611	1611	1610	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	0		287318	-0-	287318	288929	13512	1	273792	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*09	0		296496	-0-	296496	585425	7562	1	287729	3	Y	1078	1078	1			-0-
							19	4	1186	9							
*10	851811	X	266386	-0-	-585425	-0-	5184	1	258173	3	Y	2740	2740	1			-0-
							15	4	3014	9							
*11	257370	X	236811	-0-	-20559	-0-	4929	1	229878	3	Y	1802	1802	1			-0-
							22	4	1982	9							
*12	265949	X	217474	-0-	-48475	-0-	4624	1	211065	3	Y	1612	1612	1			-0-
							12	4	1773	9							
*01	265949	X	197667	-0-	-68282	-0-	4404	1	191348	3	Y	1738	1738	1			-0-
							3	4	1912	9							
02	248791	X	170134	-0-	-78657	-0-	4071	1	164483	3	Y	1432	1430	1			2
							5	4	1575	9							

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5098	-0-	5098	5098	5095	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	0		254729	-0-	254729	259827	11798	1	240045	3	Y	2612	2612	1			-0-
							13	4	2873	9							
*09	0		302513	-0-	302513	562340	7607	1	292072	3	Y	2557	2557	1			-0-
							21	4	2813	9							
*10	820518	X	258178	-0-	-562340	-0-	5048	1	251446	3	Y	1516	1516	1			-0-
							16	4	1668	9							
*11	261630	X	224926	-0-	-36704	-0-	4683	1	218634	3	Y	1444	1444	1			-0-
							21	4	1588	9							
*12	270351	X	202671	-0-	-67680	-0-	4303	1	196425	3	Y	1755	1755	1			-0-
							12	4	1931	9							
*01	270351	X	182294	-0-	-88057	-0-	4051	1	175971	3	Y	2063	2063	1			-0-
							3	4	2269	9							
02	252909	X	140598	-0-	-112311	-0-	3353	1	135259	3	Y	1802	1800	1			2
							4	4	1982	9							

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1072	-0-	1072	1072	1071	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	0		229974	-0-	229974	231046	10700	1	219261	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*09	0		347717	-0-	347717	578763	8771	1	337879	3	Y	947	947	1			-0-
							25	4	1042	9							
*10	865368	X	286605	-0-	-578763	-0-	5644	1	280538	3	Y	369	369	1			-0-
							17	4	406	9							
*11	285150	X	244695	-0-	-40455	-0-	5116	1	238985	3	Y	519	519	1			-0-
							23	4	571	9							
*12	294655	X	221769	-0-	-72886	-0-	4736	1	216244	3	Y	705	705	1			-0-
							13	4	776	9							
*01	294655	X	205072	-0-	-89583	-0-	4567	1	198301	3	Y	2001	2001	1			-0-
							3	4	2201	9							
02	275645	X	171674	-0-	-103971	-0-	4102	1	165735	3	Y	1665	1663	1			2
							5	4	1832	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		24237	-0-	24237	24237	22214	3	2023	9	N	1839	1839	1			-0-
05	0		91509	-0-	91509	115746	81826	3	9683	9	N	8803	8803	1			-0-
*06	0		129363	-0-	129363	245109	108444	3	20919	9	Y	19017	19017	1			-0-
*07	0		139601	-0-	139601	384710	117987	3	21614	9	Y	19649	19649	1			-0-
*08	439021	X	54311	-0-	-384710	-0-	36533	3	17778	9	Y	16162	16162	0			-0-
*09	123930	X	58037	-0-	-65893	-0-	41304	3	16733	9	Y	15212	15212	0			-0-
*10	128061	X	57917	-0-	-70144	-0-	14940	3	42977	9	Y	39070	39070	0			-0-
*11	123930	X	73889	-0-	-50041	-0-	30912	3	42977	9	Y	39070	39070	0			-0-
*12	128061	X	61367	-0-	-66694	-0-	29050	3	32317	9	Y	29379	29379	0			-0-
*01	128061	X	43906	-0-	-84155	-0-	16680	3	27226	9	Y	24751	24751	0			-0-
02	119799	X	27957	-0-	-91842	-0-	20339	3	7618	9	Y	6925	6925	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

*07	0		2367	-0-	2367	2367	2366	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	0		233243	-0-	233243	235610	10768	1	222042	3	Y	381	381	1			-0-
							14	4	419	9							
*09	0		293276	-0-	293276	528886	291382	3	1894	9	Y	1722	1722	1			-0-
*10	528886	X	-0-	-0-	-528886	-0-					Y	1769	1769	1			-0-
*11	269400	X	-0-	-0-	-269400	-0-					Y	2483	2483	1			-0-
*12	278380	X	-0-	-0-	-278380	-0-					Y	2145	2145	1			-0-
*01	278380	X	-0-	-0-	-278380	-0-					Y	2225	2225	1			-0-
02	260420	X	-0-	-0-	-260420	-0-					Y	1947	1945	1			2

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

*08	0		920	-0-	920	920	38	1	882	3	Y	-0-					-0-
*09	0		294613	-0-	294613	295533	7397	1	284080	3	Y	2834	2834	1			-0-
							19	4	3117	9							
*10	0		312370	-0-	312370	607903	6035	1	301354	3	Y	4512	4512	1			-0-
							18	4	4963	9							
*11	0		254160	-0-	254160	862063	5489	1	244808	3	Y	3489	3489	1			-0-
							25	4	3838	9							
*12	1123098	X	261035	-0-	-862063	-0-	5306	1	251932	3	Y	3435	3435	1			-0-
							18	4	3779	9							
*01	299646	X	254031	-0-	-45615	-0-	5091	1	245662	3	Y	2976	2976	1			-0-
							4	4	3274	9							
*02	280314	X	229127	-0-	-51187	-0-	4301	1	221102	3	Y	3382	812	0	2570	1	-0-
							4	4	3720	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

*09	0		147999	-0-	147999	147999	5849	1	142132	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*10	451631	X	303632	-0-	-147999	-0-	6084	1	297529	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*11	328920	X	299118	-0-	-29802	-0-	6714	1	292373	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*12	339884	X	270788	-0-	-69096	-0-	6125	1	264640	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*01	339884	X	274129	-0-	-65755	-0-	6522	1	267602	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	317956	X	243411	-0-	-74545	-0-	5667	1	228861	3	Y	8070	3951	0	4119	1	-0-
							6	4	8877	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		144434	-0-	144434	144434	5968	1	138448	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*10	470512	X	326078	-0-	-144434	-0-	6528	1	319530	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	329220	X	237199	-0-	-92021	-0-	5321	1	231855	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*12	340194	X	303357	-0-	-36837	-0-	6860	1	296489	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	340194	X	276595	-0-	-63599	-0-	6558	1	270033	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	318246	X	235670	-0-	-82576	-0-	5473	1	221000	3	Y	8355	4090	0	4265	1	-0-
							6	4	9191	9							

STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		128542	-0-	128542	128542	4114	1	124414	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	420116	X	291574	-0-	-128542	-0-	5875	1	285681	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*11	302190	X	259075	-0-	-43115	-0-	5432	1	253615	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	312263	X	236663	-0-	-75600	-0-	5072	1	231572	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*01	312263	X	265126	-0-	-47137	-0-	5970	1	259152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	292117	X	221912	-0-	-70205	-0-	5113	1	206538	3	Y	9323	4564	0	4759	1	-0-
							6	4	10255	9							

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		253656	-0-	253656	253656	11805	1	241838	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*09	0		283904	-0-	283904	537560	7183	1	275491	3	Y	1100	1100	1			-0-
							20	4	1210	9							
*10	768886	X	231326	-0-	-537560	-0-	4500	1	223965	3	Y	2588	2588	1			-0-
							14	4	2847	9							
*11	243690	X	211815	-0-	-31875	-0-	4405	1	205718	3	Y	1520	1520	1			-0-
							20	4	1672	9							
*12	251813	X	201906	-0-	-49907	-0-	4297	1	196153	3	Y	1314	1314	1			-0-
							11	4	1445	9							
*01	251813	X	188052	-0-	-63761	-0-	4231	1	183787	3	Y	28	28	1			-0-
							3	4	31	9							
*02	235567	X	153534	-0-	-82033	-0-	3709	1	149804	3	Y	15	15	1			-0-
							4	4	17	9							

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		169414	-0-	169414	169414	7006	1	162387	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*10	493156	X	323742	-0-	-169414	-0-	6488	1	317234	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	335190	X	271906	-0-	-63284	-0-	5725	1	266152	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*12	346363	X	295153	-0-	-51210	-0-	6327	1	288805	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*01	346363	X	271243	-0-	-75120	-0-	6116	1	265123	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	324017	X	250493	-0-	-73524	-0-	5825	1	235315	3	Y	8496	4159	0	4337	1	-0-
							7	4	9346	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24369	X	NO RPT	-0-	-24369	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	243690	X	NO RPT	-0-	-243690	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	251813	X	NO RPT	-0-	-251813	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	251813	X	NO RPT	-0-	-251813	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	235567	X	NO RPT	-0-	-235567	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

10	0		122240	-0-	122240	122240	2444	1	119789	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	220338	X	98098	-0-	-122240	-0-	2070	1	96017	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	171368	X	100701	-0-	-70667	-0-	2156	1	98539	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	171368	X	107127	-0-	-64241	-0-	2384	1	103600	3	Y	1037	1037	1			-0-
							2	4	1141	9							
02	160312	X	102615	-0-	-57697	-0-	2093	1	84531	3	Y	14535	14535	0			-0-
							2	4	15989	9							

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

10	0		110075	-0-	110075	110075	2199	1	107870	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	202610	X	92535	-0-	-110075	-0-	1957	1	90568	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	152582	X	82739	-0-	-69843	-0-	1772	1	80962	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	152582	X	91908	-0-	-60674	-0-	2044	1	88801	3	Y	965	965	1			-0-
							1	4	1062	9							
02	142738	X	97990	-0-	-44748	-0-	1976	1	79841	3	Y	14701	14701	0			-0-
							2	4	16171	9							

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

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	280644	X	NO RPT	-0-	-280644	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	310713	X	NO RPT	-0-	-310713	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	290667	X	NO RPT	-0-	-290667	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	171347	-0-	171347	171347	171347	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	335675	-0-	335675	507022	335675	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	266585	-0-	266585	773607	266585	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 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	401988	-0-	401988	401988	401988	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	473458	-0-	473458	875446	473458	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	503	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					58
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	480	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	620 N	398	-0-	-222	-0-	394	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	122	2	180	9	Y	164	131	1			51
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	998	2	118	9	Y	107	92	1			66

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					58
11	2880 X	1826	-0-	-1054	-0-	1817	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4552	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3977	2	180	9	Y	164	131	1			51
*02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3166	2	118	9	Y	107	92	1			66

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

09	11760 X	10221	-0-	-1539	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
10	10633 X	10601	-0-	-32	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	10065	-0-	-945	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	11377 X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	10974 X	9833	-0-	-1141	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02	9918 X	8492	-0-	-1426	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

09	5610 X	5542	-0-	-68	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5096	-0-	-1135	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5049	-0-	-934	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	5365 X	4912	-0-	-453	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2830	-0-	-170	-0-	397	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	366	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	403	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2711	-0-	-327	-0-	456	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	456	1	2311	2	N	-0-					-0-
*02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	452	1	2157	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

09	6540 X	4635	-0-	-1905	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4703	-0-	-1125	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4773	-0-	-1055	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

09	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
*02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

09	6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	7130 X	6814	-0-	-316	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	6437	-0-	-463	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	5978	-0-	-935	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	6467 X	6191	-0-	-276	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

09	12780 X	11646	-0-	-1134	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
10	13547 X	4625	-0-	-8922	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	13110 X	4811	-0-	-8299	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	12958 X	9357	-0-	-3601	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
01	12741 X	9486	-0-	-3255	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	11252 X	8612	-0-	-2640	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

09	4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3086	-0-	-945	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

09	33870 X	28579	-0-	-5291	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
10	34999 X	29543	-0-	-5456	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
11	31680 X	28553	-0-	-3127	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
12	32240 X	28207	-0-	-4033	-0-	28207	2			N	-0-					-0-
01	31217 X	27486	-0-	-3731	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
02	27637 X	25575	-0-	-2062	-0-	25575	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	25050 X	19095	-0-	-5955	-0-	19095	2		N	-0-			-0-
10	25141 X	19392	-0-	-5749	-0-	19392	2		N	-0-			-0-
11	24330 X	17866	-0-	-6464	-0-	17866	2		N	-0-			-0-
12	24459 X	17889	-0-	-6570	-0-	17889	2		N	-0-			-0-
01	20150 X	17872	-0-	-2278	-0-	17872	2		N	-0-			-0-
02	18473 X	14923	-0-	-3550	-0-	14923	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

09	51960 X	48769	-0-	-3191	-0-	48769	2		N	-0-			-0-
10	51430 X	51430	-0-	-0-	-0-	51430	2		N	-0-			-0-
11	52710 X	48272	-0-	-4438	-0-	48272	2		N	-0-			-0-
12	54467 X	47744	-0-	-6723	-0-	47744	2		N	-0-			-0-
01	54467 X	46586	-0-	-7881	-0-	46586	2		N	-0-			-0-
02	48111 X	42053	-0-	-6058	-0-	42053	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

09	51210 X	42525	-0-	-8685	-0-	42525	2		N	-0-			-0-
10	48732 X	1069	-0-	-47663	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	59380 X	59380	-0-	-0-	-0-	59380	2		N	-0-			-0-
12	47027 X	22327	-0-	-24700	-0-	22327	2		N	-0-			-0-
01	60435 X	60435	-0-	-0-	-0-	60435	2		N	-0-			-0-
02	57391 X	46280	-0-	-11111	-0-	46280	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

09	148171 X	148171	-0-	-0-	-0-	148171	2		N	-0-			-0-
10	139528 X	139528	-0-	-0-	-0-	139528	2		N	-0-			-0-
11	154770 X	123853	-0-	-30917	-0-	123853	2		N	-0-			-0-
12	159929 X	117632	-0-	-42297	-0-	117632	2		N	-0-			-0-
01	159929 X	108874	-0-	-51055	-0-	108874	2		N	-0-			-0-
02	143231 X	95661	-0-	-47570	-0-	95661	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

09	36720 X	29725	-0-	-6995	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
10	34596 X	25173	-0-	-9423	-0-	25173	2		N	-0-			-0-
11	33480 X	30747	-0-	-2733	-0-	30747	2		N	-0-			-0-
12	33077 X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2		N	-0-			-0-
01	32364 X	30054	-0-	-2310	-0-	30054	2		N	-0-			-0-
02	29725 X	27940	-0-	-1785	-0-	27940	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

09	98250 X	84206	-0-	-14044	-0-	84206	2		N	-0-			-0-
10	101525 X	88248	-0-	-13277	-0-	88248	2		N	-0-			-0-
11	98250 X	82486	-0-	-15764	-0-	82486	2		N	-0-			-0-
12	101525 X	81282	-0-	-20243	-0-	81282	2		N	-0-			-0-
01	101525 X	76849	-0-	-24676	-0-	76849	2		N	-0-			-0-
02	82563 X	69034	-0-	-13529	-0-	69034	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

09	75210 X	66357	-0-	-8853	-0-	66357	2		N	-0-			-0-
10	77717 X	73530	-0-	-4187	-0-	73530	2		N	-0-			-0-
11	75210 X	69192	-0-	-6018	-0-	69192	2		N	-0-			-0-
12	77717 X	67838	-0-	-9879	-0-	67838	2		N	-0-			-0-
01	77314 X	64346	-0-	-12968	-0-	64346	2		N	-0-			-0-
02	68788 X	57738	-0-	-11050	-0-	57738	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 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	65370 X	55311	-0-	-10059	-0-	55311	2			N	-0-					-0-
10	58792 X	58792	-0-	-0-	-0-	58792	2			N	-0-					-0-
11	65940 X	53599	-0-	-12341	-0-	53599	2			N	-0-					-0-
12	68138 X	51838	-0-	-16300	-0-	51838	2			N	-0-					-0-
01	63333 X	48424	-0-	-14909	-0-	48424	2			N	-0-					-0-
02	55013 X	42951	-0-	-12062	-0-	42951	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

09	27960 X	24311	-0-	-3649	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
10	28582 X	22904	-0-	-5678	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
11	27660 X	21389	-0-	-6271	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
12	27745 X	21855	-0-	-5890	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
01	27001 X	21564	-0-	-5437	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
02	23490 X	19791	-0-	-3699	-0-	19791	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

09	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2			N	-0-					-0-
10	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
11	31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	31862	2			N	-0-					-0-
12	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33567	2			N	-0-					-0-
01	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
02	27521 X	27105	-0-	-416	-0-	27105	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

09	55110 X	49464	-0-	-5646	-0-	49464	2			N	-0-					-0-
10	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	2			N	-0-					-0-
11	55110 X	53251	-0-	-1859	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
12	55862 X	53282	-0-	-2580	-0-	53282	2			N	-0-					-0-
01	56947 X	50667	-0-	-6280	-0-	50667	2			N	-0-					-0-
02	53273 X	45337	-0-	-7936	-0-	45337	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

09	38850 X	36604	-0-	-2246	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
10	40145 X	39132	-0-	-1013	-0-	39132	2			N	-0-					-0-
11	38850 X	37146	-0-	-1704	-0-	37146	2			N	-0-					-0-
12	38874 X	36110	-0-	-2764	-0-	36110	2			N	-0-					-0-
01	39122 X	34881	-0-	-4241	-0-	34881	2			N	-0-					-0-
02	36598 X	31587	-0-	-5011	-0-	31587	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

09	46380 X	36222	-0-	-10158	-0-	36222	2			N	-0-					-0-
10	47926 X	36929	-0-	-10997	-0-	36929	2			N	-0-					-0-
11	46380 X	39693	-0-	-6687	-0-	1408	1	38285	2	N	-0-					-0-
12	46035 X	40892	-0-	-5143	-0-	1895	1	38997	2	N	-0-					-0-
01	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	1912	1	37045	2	N	-0-					-0-
02	38367 X	35148	-0-	-3219	-0-	1791	1	33357	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

09	41340 X	26515	-0-	-14825	-0-	26515	2			N	-0-					-0-
10	42718 X	42031	-0-	-687	-0-	42031	2			N	-0-					-0-
11	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	606	1	40985	2	N	-0-					-0-
12	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	1630	1	46782	2	N	-0-					-0-
01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	1520	1	42113	2	N	-0-					-0-
02	40194 X	39885	-0-	-309	-0-	1486	1	38399	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	56310 X	45417	-0-	-10893	-0-	45417	2			N	-0-			-0-
10	54095 X	42462	-0-	-11633	-0-	42462	2			N	-0-			-0-
11	52350 X	41923	-0-	-10427	-0-	477	1	41446	2	N	-0-			-0-
12	51553 X	30375	-0-	-21178	-0-	1408	1	28967	2	N	-0-			-0-
01	49662 X	7108	-0-	-42554	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
*02	52921 X	52921	-0-	-0-	-0-	52921	2			N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

09	56070 X	44539	-0-	-11531	-0-	44539	2			N	-0-			-0-
10	53196 X	47789	-0-	-5407	-0-	47789	2			N	-0-			-0-
11	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	844	1	52843	2	N	-0-			-0-
12	51615 X	45826	-0-	-5789	-0-	1373	1	44453	2	N	-0-			-0-
01	51615 X	46070	-0-	-5545	-0-	1402	1	44668	2	N	-0-			-0-
*02	57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	1526	1	55662	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

09	43830 X	29036	-0-	-14794	-0-	29036	2			N	-0-			-0-
10	43431 X	37912	-0-	-5519	-0-	37912	2			N	-0-			-0-
11	39270 X	31401	-0-	-7869	-0-	31401	2			N	-0-			-0-
12	39277 X	34011	-0-	-5266	-0-	34011	2			N	-0-			-0-
01	38440 X	33574	-0-	-4866	-0-	33574	2			N	-0-			-0-
02	35467 X	29334	-0-	-6133	-0-	29334	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

09	48900 X	28197	-0-	-20703	-0-	28197	2			N	-0-			-0-
10	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	2			N	-0-			-0-
11	44640 X	42401	-0-	-2239	-0-	42401	2			N	-0-			-0-
12	43679 X	39759	-0-	-3920	-0-	39759	2			N	-0-			-0-
01	52390 X	37988	-0-	-14402	-0-	37988	2			N	-0-			-0-
02	49010 X	35400	-0-	-13610	-0-	35400	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

09	61980 X	53490	-0-	-8490	-0-	53490	2			N	-0-			-0-
10	64046 X	47581	-0-	-16465	-0-	47581	2			N	-0-			-0-
11	61980 X	41586	-0-	-20394	-0-	41586	2			N	-0-			-0-
12	63860 X	28155	-0-	-35705	-0-	28155	2			N	-0-			-0-
01	62775 X	33596	-0-	-29179	-0-	33596	2			N	-0-			-0-
02	51707 X	25504	-0-	-26203	-0-	25504	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

09	32520 X	32481	-0-	-39	-0-	32481	2			N	-0-			-0-
10	36115 X	30435	-0-	-5680	-0-	30435	2			N	-0-			-0-
11	34950 X	28674	-0-	-6276	-0-	28674	2			N	-0-			-0-
12	36084 X	33964	-0-	-2120	-0-	33964	2			N	-0-			-0-
01	36084 X	32290	-0-	-3794	-0-	32290	2			N	-0-			-0-
02	31407 X	30382	-0-	-1025	-0-	30382	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

09	39000 X	6174	-0-	-32826	-0-	6174	2			N	-0-			-0-
10	40300 X	34182	-0-	-6118	-0-	34182	2			N	-0-			-0-
11	41405 X	41405	-0-	-0-	-0-	41405	2			N	-0-			-0-
12	40300 X	26446	-0-	-13854	-0-	26446	2			N	-0-			-0-
01	40300 X	37467	-0-	-2833	-0-	37467	2			N	-0-			-0-
02	37700 X	32911	-0-	-4789	-0-	32911	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	38070 X	37678	-0-	-392	-0-	37678	2		N	-0-			-0-
10	36935 X	36935	-0-	-0-	-0-	36935	2		N	-0-			-0-
11	38070 X	30358	-0-	-7712	-0-	30358	2		N	-0-			-0-
12	39339 X	35452	-0-	-3887	-0-	35452	2		N	-0-			-0-
01	38936 X	31506	-0-	-7430	-0-	31506	2		N	-0-			-0-
02	36424 X	29192	-0-	-7232	-0-	29192	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

09	159480 X	119890	-0-	-39590	-0-	119890	2		N	-0-			-0-
10	157418 X	111772	-0-	-45646	-0-	111772	2		N	-0-			-0-
11	139470 X	101664	-0-	-37806	-0-	101664	2		N	-0-			-0-
12	139655 X	99256	-0-	-40399	-0-	99256	2		N	-0-			-0-
01	139655 X	94849	-0-	-44806	-0-	94849	2		N	-0-			-0-
02	115884 X	84615	-0-	-31269	-0-	84615	2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

09	30180 X	27454	-0-	-2726	-0-	27454	2		Y	-0-			-0-
10	30969 X	25394	-0-	-5575	-0-	25394	2		Y	-0-			-0-
11	28860 X	22460	-0-	-6400	-0-	22460	2		Y	-0-			-0-
12	29140 X	23149	-0-	-5991	-0-	23149	2		Y	-0-			-0-
01	29140 X	21916	-0-	-7224	-0-	21916	2		Y	-0-			-0-
02	26535 X	20209	-0-	-6326	-0-	20209	2		Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

09	86850 X	64682	-0-	-22168	-0-	64682	2		N	-0-			-0-
10	77965 X	55459	-0-	-22506	-0-	55459	2		N	-0-			-0-
11	66210 X	50089	-0-	-16121	-0-	50089	2		N	-0-			-0-
12	66836 X	48725	-0-	-18111	-0-	48725	2		N	-0-			-0-
01	66836 X	43352	-0-	-23484	-0-	43352	2		N	-0-			-0-
02	62524 X	39715	-0-	-22809	-0-	39715	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

09	198180 X	50229	-0-	-147951	-0-	50229	2		N	-0-			-0-
10	204786 X	45828	-0-	-158958	-0-	45828	2		N	-0-			-0-
11	55740 X	41756	-0-	-13984	-0-	41756	2		N	-0-			-0-
12	57598 X	41222	-0-	-16376	-0-	41222	2		N	-0-			-0-
01	57598 X	39132	-0-	-18466	-0-	39132	2		N	-0-			-0-
02	48546 X	34630	-0-	-13916	-0-	34630	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

09	71430 X	50642	-0-	-20788	-0-	50642	2		N	-0-			-0-
10	64821 X	45920	-0-	-18901	-0-	45920	2		N	-0-			-0-
11	57630 X	41190	-0-	-16440	-0-	41190	2		N	-0-			-0-
12	59551 X	40112	-0-	-19439	-0-	40112	2		N	-0-			-0-
01	59551 X	36933	-0-	-22618	-0-	36933	2		N	-0-			-0-
02	48952 X	32771	-0-	-16181	-0-	32771	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

09	68407 X	68407	-0-	-0-	-0-	68407	2		N	-0-			-0-
10	64317 X	64317	-0-	-0-	-0-	64317	2		N	-0-			-0-
11	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	2		N	-0-			-0-
12	56048 X	52871	-0-	-3177	-0-	52871	2		N	-0-			-0-
01	56048 X	48468	-0-	-7580	-0-	48468	2		N	-0-			-0-
02	52432 X	42151	-0-	-10281	-0-	42151	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	62880 X	61281	-0-	-1599	-0-	61281	2			N	-0-			-0-
10	65845 X	65845	-0-	-0-	-0-	65845	2			N	-0-			-0-
11	62880 X	59158	-0-	-3722	-0-	59158	2			N	-0-			-0-
12	64976 X	59278	-0-	-5698	-0-	59278	2			N	-0-			-0-
01	64976 X	56456	-0-	-8520	-0-	56456	2			N	-0-			-0-
02	60784 X	50590	-0-	-10194	-0-	50590	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

09	57090 X	41887	-0-	-15203	-0-	41887	2			N	-0-			-0-
10	51429 X	40324	-0-	-11105	-0-	40324	2			N	-0-			-0-
11	49770 X	38229	-0-	-11541	-0-	38229	2			N	-0-			-0-
12	49042 X	39411	-0-	-9631	-0-	39411	2			N	-0-			-0-
01	47027 X	37605	-0-	-9422	-0-	37605	2			N	-0-			-0-
02	40484 X	33947	-0-	-6537	-0-	33947	2			N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

09	34350 X	28899	-0-	-5451	-0-	28899	2			Y	-0-			-0-
10	34410 X	34274	-0-	-136	-0-	34274	2			Y	-0-			-0-
11	33300 X	31823	-0-	-1477	-0-	31823	2			Y	-0-			-0-
12	34410 X	30817	-0-	-3593	-0-	30817	2			Y	-0-			-0-
01	34286 X	29314	-0-	-4972	-0-	29314	2			Y	-0-			-0-
02	32074 X	26918	-0-	-5156	-0-	26918	2			Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

09	95940 X	74567	-0-	-21373	-0-	74567	2			N	-0-			-0-
10	65172 X	65172	-0-	-0-	-0-	65172	2			N	-0-			-0-
11	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	57605	2			N	-0-			-0-
12	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2			N	-0-			-0-
01	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	2			N	-0-			-0-
*02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	47411	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

09	89250 X	63490	-0-	-25760	-0-	63490	2			N	-0-			-0-
10	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	55818	2			N	-0-			-0-
11	50073 X	50073	-0-	-0-	-0-	50073	2			N	-0-			-0-
12	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-			-0-
01	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-			-0-
*02	40762 X	40762	-0-	-0-	-0-	40762	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

09	1972262 X	159117	-0-	-1813145	-0-	144	1	158955	2	N	-0-			-0-
						18	4							
10	346704 X	146905	-0-	-199799	-0-	128	1	146762	2	N	-0-			-0-
						15	4							
11	335520 X	129776	-0-	-205744	-0-	27	1	129736	2	N	-0-			-0-
						13	4							
12	346704 X	122154	-0-	-224550	-0-	63	1	122074	2	N	-0-			-0-
						17	4							
01	346704 X	113598	-0-	-233106	-0-	9	1	113579	2	N	-0-			-0-
						10	4							
02	324336 X	97731	-0-	-226605	-0-	8	1	97717	2	N	-0-			-0-
						6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2103141	X	231720	-0-	-1871421	-0-	196	1	231524	2	N	-0-					-0-
10	407061	X	215423	-0-	-191638	-0-	169	1	215254	2	N	-0-					-0-
11	393930	X	195936	-0-	-197994	-0-	29	1	195907	2	N	-0-					-0-
12	407061	X	190128	-0-	-216933	-0-	76	1	190052	2	N	-0-					-0-
01	407061	X	175474	-0-	-231587	-0-	26	1	175448	2	N	-0-					-0-
02	380799	X	150776	-0-	-230023	-0-	36	1	150740	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

09	690	X	469	-0-	-221	-0-	18	1	442	2	Y	3	3	1			-0-
							6	4	3	9							
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	11	1			2
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	31	31	1			2
							8	4	34	9							
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	33	33	1			2
							170	4	36	9							
*01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	30	30	1			2
							9	4	33	9							
02	464	X	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					2

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	22	18	1			4
							5	4	24	9							
10	248	X	218	-0-	-30	-0-	7	1	186	2	Y	22	25	1			1
							1	4	24	9							
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	26	25	1			2
							3	4	29	9							
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	34	34	1			2
							194	4	37	9							
*01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	33	32	1			3
							6	4	36	9							
02	319	X	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					3

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	155220	X	NO RPT	-0-	-155220	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	160394	X	NO RPT	-0-	-160394	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	150046	X	NO RPT	-0-	-150046	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166940	-0-	166940	273203	3752	1	156602	3	Y	4278	4283	0			1101
						1880	4	4706	9							
10	419079 X	145876	-0-	-273203	-0-	3357	1	137912	3	Y	2602	2992	0			711
						1745	4	2862	9							
11	158280 X	132766	-0-	-25514	-0-	3337	1	125652	3	Y	1870	1530	0			1051
						1720	4	2057	9							
*12	163556 X	101943	-0-	-61613	-0-	2789	1	96098	3	Y	1531	1875	0			707
						1372	4	1684	9							
*01	163556 X	80445	-0-	-83111	-0-	2331	1	75640	3	Y	1081	1050	0			738
						1285	4	1189	9							
*02	153004 X	45780	-0-	-107224	-0-	1482	1	42747	3	Y	626	880	0			484
						862	4	689	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177844	-0-	177844	266696	3998	1	166884	3	Y	4508	3982	0			1160
						2003	4	4959	9							
10	433329 X	166633	-0-	-266696	-0-	3814	1	156670	3	Y	3787	3912	0			1035
						1983	4	4166	9							
11	195630 X	166809	-0-	-28821	-0-	4171	1	157087	3	Y	3092	2389	0			1738
						2150	4	3401	9							
*12	202151 X	148703	-0-	-53448	-0-	4060	1	139920	3	Y	2477	3071	0			1144
						1998	4	2725	9							
*01	202151 X	125374	-0-	-76777	-0-	3631	1	117795	3	Y	1769	1706	0			1207
						2002	4	1946	9							
*02	189109 X	102188	-0-	-86921	-0-	3315	1	95604	3	Y	1218	1484	0			941
						1929	4	1340	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189782	-0-	189782	292272	4260	1	177804	3	Y	5076	4724	0			1306
						2134	4	5584	9							
10	478162 X	185890	-0-	-292272	-0-	4257	1	174875	3	Y	4132	4309	0			1129
						2213	4	4545	9							
11	209760 X	173054	-0-	-36706	-0-	4333	1	163157	3	Y	3028	2455	0			1702
						2233	4	3331	9							
*12	216752 X	152713	-0-	-64039	-0-	4164	1	143504	3	Y	2724	3168	0			1258
						2049	4	2996	9							
*01	216752 X	128988	-0-	-87764	-0-	3732	1	121075	3	Y	1931	1871	0			1318
						2057	4	2124	9							
*02	202768 X	94623	-0-	-108145	-0-	3065	1	88390	3	Y	1259	1604	0			973
						1783	4	1385	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167304	-0-	167304	265760	3756	1	156770	3	Y	4451	4255	0			1145
						1882	4	4896	9							
10	437546 X	171786	-0-	-265760	-0-	3929	1	161410	3	Y	4004	4055	0			1094
						2043	4	4404	9							
11	209760 X	172067	-0-	-37693	-0-	4291	1	161570	3	Y	3631	2684	0			2041
						2212	4	3994	9							
*12	216752 X	170818	-0-	-45934	-0-	4651	1	160267	3	Y	3284	3808	0			1517
						2288	4	3612	9							
*01	216752 X	153056	-0-	-63696	-0-	4425	1	143564	3	Y	2388	2275	0			1630
						2440	4	2627	9							
*02	202768 X	111854	-0-	-90914	-0-	3624	1	104517	3	Y	1458	1961	0			1127
						2109	4	1604	9							

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 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8329	-0-	-1121	-0-	209	1	8120	2	N	-0-			-0-
10	9269 X	8479	-0-	-790	-0-	210	1	8269	2	N	-0-			-0-
11	13650 X	8100	-0-	-5550	-0-	189	1	7911	2	N	-0-			-0-
12	14105 X	8250	-0-	-5855	-0-	194	1	8056	2	N	-0-			-0-
01	8959 X	8210	-0-	-749	-0-	220	1	7968	2	N	20			20
						22	9							
02	8062 X	7760	-0-	-302	-0-	130	1	7630	2	N	-0-			20

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

09	8040 X	6668	-0-	-1372	-0-	6668	2			N	-0-			4
10	8215 X	6348	-0-	-1867	-0-	6348	2			N	-0-			4
11	6540 X	6135	-0-	-405	-0-	6135	2			N	-0-			4
12	6882 X	1629	-0-	-5253	-0-	1629	2			N	-0-			4
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			4
02	6438 X	-0-	-0-	-6438	-0-					N	-0-			4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

09	6390 X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-			3
10	6293 X	6183	-0-	-110	-0-	528	1	5655	2	N	-0-			3
11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	298	1	5524	2	N	-0-			3
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	291	1	5851	2	N	-0-			3
01	6014 X	5665	-0-	-349	-0-	301	1	5364	2	N	-0-			3
02	5771 X	5319	-0-	-452	-0-	317	1	5002	2	N	-0-			3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

09	6060 X	5262	-0-	-798	-0-	5262	2			N	-0-			3
10	5952 X	5001	-0-	-951	-0-	5001	2			N	-0-			3
11	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	4918	2			N	-0-			3
12	5425 X	1273	-0-	-4152	-0-	1273	2			N	-0-			3
01	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-			3
*02	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-			3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

09	11550 X	8852	-0-	-2698	-0-	149	1	8702	2	N	1			79
						1	9							
10	10974 X	9399	-0-	-1575	-0-	218	1	9172	2	N	8			87
						9	9							
11	10530 X	7849	-0-	-2681	-0-	187	1	7655	2	N	6			93
						7	9							
12	9610 X	4498	-0-	-5112	-0-	116	1	4379	2	N	3			96
						3	9							
01	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	230	1	9708	2	N	36			132
						40	9							
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-					N	35			167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17322	-0-	-2268	-0-	248	1	17073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19344	X	17641	-0-	-1703	-0-	255	1	17386	2	Y	-0-					-0-
11	18720	X	16749	-0-	-1971	-0-	325	1	16424	2	Y	-0-					-0-
12	18538	X	16873	-0-	-1665	-0-	340	1	16533	2	Y	-0-					-0-
01	17918	X	17155	-0-	-763	-0-	341	1	16813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16733	X	15792	-0-	-941	-0-	310	1	15482	2	Y	-0-					-0-

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	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	722	1	23366	2	N	1	1	8			7
							1	9									
10	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	1699	1	26858	2	N	-0-					7
11	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	1017	1	22586	2	N	-0-					7
12	24180	X	24163	-0-	-17	-0-	856	1	23307	2	N	-0-					7
01	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	977	1	25415	2	N	-0-					7
*02	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	928	1	23678	2	N	-0-					7

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12447	-0-	-7533	-0-	12447	2			N	-0-					8
10	18104	X	6477	-0-	-11627	-0-	553	1	5924	2	N	-0-					8
11	16680	X	10440	-0-	-6240	-0-	535	1	9905	2	N	-0-					8
12	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	1211	1	24369	2	N	-0-					8
01	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	1021	1	18203	2	N	-0-					8
02	12035	X	8644	-0-	-3391	-0-	515	1	8129	2	N	-0-					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					4
10	12152	X	9892	-0-	-2260	-0-	845	1	9047	2	N	-0-					4
11	11760	X	9132	-0-	-2628	-0-	468	1	8664	2	N	-0-					4
12	11408	X	9927	-0-	-1481	-0-	469	1	9458	2	N	-0-					4
01	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	612	1	10915	2	N	-0-					4
*02	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	641	1	10121	2	N	-0-					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22352	-0-	-3328	-0-	322	1	22030	2	Y	-0-					-0-
10	25885	X	22324	-0-	-3561	-0-	322	1	22002	2	Y	-0-					-0-
11	25050	X	21050	-0-	-4000	-0-	408	1	20642	2	Y	-0-					-0-
12	24025	X	21213	-0-	-2812	-0-	427	1	20785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	24025	X	21377	-0-	-2648	-0-	424	1	20953	2	Y	-0-					-0-
02	21605	X	19524	-0-	-2081	-0-	382	1	19142	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33060	X	31105	-0-	-1955	-0-	447	1	30658	2	Y	-0-					-0-
10	34627	X	31920	-0-	-2707	-0-	461	1	31458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	33510	X	30536	-0-	-2974	-0-	592	1	29944	2	Y	-0-					-0-
12	33449	X	31114	-0-	-2335	-0-	627	1	30487	2	Y	-0-					-0-
01	32395	X	31347	-0-	-1048	-0-	622	1	30724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30073	X	28621	-0-	-1452	-0-	561	1	28060	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12818	-0-	-18292	-0-	12818	2			N	-0-					13
10	30535	X	13745	-0-	-16790	-0-	1174	1	12571	2	N	-0-					13
11	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	1700	1	31467	2	N	-0-					13
12	27931	X	23863	-0-	-4068	-0-	1129	1	22734	2	N	-0-					13
01	24304	X	21979	-0-	-2325	-0-	1167	1	20812	2	N	-0-					13
02	32074	X	24025	-0-	-8049	-0-	1429	1	22596	2	N	-0-					13

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	33720	X	24771	-0-	-8949	-0-	355	1	24416	2	Y	-0-					-0-
10	34844	X	26601	-0-	-8243	-0-	384	1	26217	2	Y	-0-					-0-
11	29910	X	24061	-0-	-5849	-0-	468	1	23593	2	Y	-0-					-0-
12	29078	X	23989	-0-	-5089	-0-	483	1	23506	2	Y	-0-					-0-
01	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-					-0-
02	24882	X	21715	-0-	-3167	-0-	426	1	21289	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 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	14340	X	13545	-0-	-795	-0-	814	1	12731	2	Y	-0-					42
10	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	789	1	12492	2	Y	10					52
							11	9									
11	14940	X	12091	-0-	-2849	-0-	712	1	11379	2	Y	-0-					52
12	15438	X	13245	-0-	-2193	-0-	693	1	12537	2	Y	14	14	1			52
							15	9									
01	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	689	1	12539	2	Y	15	15	1			52
							17	9									
02	13108	X	12142	-0-	-966	-0-	668	1	11474	2	Y	-0-					52

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33810	X	30546	-0-	-3264	-0-	439	1	30107	2	Y	-0-					-0-
10	31620	X	31433	-0-	-187	-0-	453	1	30980	2	Y	-0-					-0-
11	31920	X	29192	-0-	-2728	-0-	566	1	28626	2	Y	-0-					-0-
12	32984	X	29228	-0-	-3756	-0-	588	1	28640	2	Y	-0-					-0-
01	31558	X	29389	-0-	-2169	-0-	584	1	28805	2	Y	-0-					-0-
02	29522	X	26322	-0-	-3200	-0-	516	1	25806	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	10865	-0-	-3655	-0-	182	1	10636	2	N	43					117
							47	9									
10	15004	X	11207	-0-	-3797	-0-	258	1	10910	2	N	35	100	1			52
							39	9									
11	13470	X	9993	-0-	-3477	-0-	238	1	9721	2	N	31					83
							34	9									
12	11997	X	11062	-0-	-935	-0-	284	1	10724	2	N	49					132
							54	9									
01	11780	X	10703	-0-	-1077	-0-	248	1	10435	2	N	18	98	1			52
							20	9									
02	10498	X	10170	-0-	-328	-0-	254	1	9877	2	N	35					87
							39	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	325	1	18855	2	N	43					117
							47	9									
10	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	455	1	19214	2	N	35	100	1			52
							39	9									
11	27390	X	13828	-0-	-13562	-0-	329	1	13465	2	N	31					83
							34	9									
12	28303	X	18395	-0-	-9908	-0-	473	1	17868	2	N	49					132
							54	9									
01	21173	X	19530	-0-	-1643	-0-	452	1	19057	2	N	19	98	1			53
							21	9									
02	18589	X	16929	-0-	-1660	-0-	423	1	16469	2	N	34					87
							37	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

09	43560	X	38928	-0-	-4632	-0-	559	1	38368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	42811	X	39067	-0-	-3744	-0-	564	1	38503	2	Y	-0-					-0-
11	41280	X	37044	-0-	-4236	-0-	719	1	36325	2	Y	-0-					-0-
12	40982	X	37133	-0-	-3849	-0-	749	1	36384	2	Y	-0-					-0-
01	40238	X	22597	-0-	-17641	-0-	448	1	22149	2	Y	-0-					-0-
02	37642	X	32386	-0-	-5256	-0-	636	1	31750	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

09	29700	X	24399	-0-	-5301	-0-	349	1	24049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28737	X	23747	-0-	-4990	-0-	344	1	23403	2	Y	-0-					-0-
11	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					Y	-0-					-0-
12	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-					-0-
01	25854	X	6137	-0-	-19717	-0-	122	1	6015	2	Y	-0-					-0-
*02	29640	X	29640	-0-	-0-	-0-	581	1	29059	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

09	10680	X	9687	-0-	-993	-0-	140	1	9546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	504	1	9835	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	9505	-0-	-695	-0-	269	1	9236	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	9288	-0-	-1252	-0-	232	1	9056	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9840	-0-	-545	-0-	256	1	9584	2	Y	-0-					-0-
02	9686	X	8868	-0-	-818	-0-	246	1	8622	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

09	28590	X	25519	-0-	-3071	-0-	368	1	25150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28396	X	27297	-0-	-1099	-0-	1326	1	25971	2	Y	-0-					-0-
11	27480	X	24326	-0-	-3154	-0-	690	1	23636	2	Y	-0-					-0-
12	27931	X	24162	-0-	-3769	-0-	604	1	23558	2	Y	-0-					-0-
01	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-
02	25549	X	15473	-0-	-10076	-0-	430	1	15043	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 #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 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	88530 X	75062	-0-	-13468	-0-	1078	1	73983	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	91481 X	74760	-0-	-16721	-0-	1079	1	73681	2	N	-0-					-0-
11	83160 X	69707	-0-	-13453	-0-	1353	1	68354	2	N	-0-					-0-
12	84289 X	69421	-0-	-14868	-0-	1397	1	68024	2	N	-0-					-0-
01	80042 X	69529	-0-	-10513	-0-	1380	1	68148	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	72558 X	62899	-0-	-9659	-0-	1233	1	61666	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

09	52380 X	41908	-0-	-10472	-0-	601	1	41306	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	51181 X	46633	-0-	-4548	-0-	2266	1	44367	2	N	-0-					-0-
11	48150 X	42686	-0-	-5464	-0-	1209	1	41477	2	N	-0-					-0-
12	47182 X	35657	-0-	-11525	-0-	892	1	34763	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	45179 X	45179	-0-	-0-	-0-	1178	1	44001	2	N	-0-					-0-
02	43616 X	37792	-0-	-5824	-0-	1052	1	36740	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

09	69390 X	53272	-0-	-16118	-0-	765	1	52504	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	71703 X	58143	-0-	-13560	-0-	2825	1	55318	2	N	-0-					-0-
11	66570 X	53937	-0-	-12633	-0-	1529	1	52408	2	N	-0-					-0-
12	62310 X	47040	-0-	-15270	-0-	1177	1	45863	2	N	-0-					-0-
01	56823 X	55829	-0-	-994	-0-	1458	1	54371	2	N	-0-					-0-
02	54404 X	48762	-0-	-5642	-0-	1357	1	47405	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

09	38370 X	29810	-0-	-8560	-0-	398	1	27170	2	N	2	2	8			-0-
						2240	5	2	9							
10	37882 X	30331	-0-	-7551	-0-	1467	1	28759	2	N	1	1	8			-0-
						104	5	1	9							
11	35730 X	28102	-0-	-7628	-0-	796	1	27306	2	N	-0-					-0-
12	34286 X	26110	-0-	-8176	-0-	652	1	25457	2	N	-0-					-0-
						1	5									
01	33139 X	29715	-0-	-3424	-0-	775	1	28940	2	N	-0-					-0-
02	28826 X	26468	-0-	-2358	-0-	737	1	25731	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

09	227280 X	166477	-0-	-60803	-0-	166469	2	8	9	N	7					7
10	225091 X	165898	-0-	-59193	-0-	165892	2	6	9	N	5					12
11	231000 X	150737	-0-	-80263	-0-	150737	2			N	-0-					12
12	238700 X	136739	-0-	-101961	-0-	136739	2			N	-0-	3	1			9
01	181133 X	140575	-0-	-40558	-0-	140571	2	4	9	N	4	3	1			10
02	160921 X	115255	-0-	-45666	-0-	115254	2	1	9	N	1					11

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

09	240840 X	153907	-0-	-86933	-0-	153899	2	8	9	N	7					7
10	236530 X	165339	-0-	-71191	-0-	165333	2	6	9	N	5					12
11	251580 X	158573	-0-	-93007	-0-	158572	2	1	9	N	1					13
12	259966 X	150009	-0-	-109957	-0-	150006	2	3	9	N	3	3	1			13
01	226548 X	151554	-0-	-74994	-0-	151554	2			N	-0-	3	1			10
02	154686 X	144685	-0-	-10001	-0-	144684	2	1	9	N	1					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447090 X	344093	-0-	-102997	-0-	342607	2	1486	9	N	1351	1379	1			62
10	461993 X	321959	-0-	-140034	-0-	320576	2	1383	9	N	1257	1016	1			303
11	447090 X	283234	-0-	-163856	-0-	281985	2	1249	9	N	1135	1213	1			225
12	461993 X	269711	-0-	-192282	-0-	268636	2	1075	9	N	977	971	1			231
01	384896 X	257181	-0-	-127715	-0-	256212	2	969	9	N	881	991	1			121
02	332630 X	220668	-0-	-111962	-0-	219864	2	804	9	N	731	592	1			260

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

09	407880 X	322570	-0-	-85310	-0-	321819	2	751	9	N	683	786	1			30
10	421476 X	295596	-0-	-125880	-0-	294886	2	710	9	N	645	407	1			268
11	407880 X	258731	-0-	-149149	-0-	258080	2	651	9	N	592	608	1			252
12	421476 X	257474	-0-	-164002	-0-	256867	2	607	9	N	552	631	1			173
01	369334 X	249742	-0-	-119592	-0-	249263	2	479	9	N	435	409	1			199
02	311808 X	218556	-0-	-93252	-0-	218132	2	424	9	N	385	399	1			185

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

09	40320 X	36822	-0-	-3498	-0-	745	1	36077	3	N	-0-					-0-
10	41540 X	38882	-0-	-2658	-0-	792	1	38090	3	N	-0-					-0-
11	40200 X	35319	-0-	-4881	-0-	763	1	34556	3	N	-0-					-0-
12	41447 X	35607	-0-	-5840	-0-	770	1	34837	3	N	-0-					-0-
01	39029 X	35467	-0-	-3562	-0-	800	1	34667	3	N	-0-					-0-
02	36366 X	31741	-0-	-4625	-0-	705	1	31036	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

09	29880 X	25460	-0-	-4420	-0-	514	1	24946	3	N	-0-					-0-
10	29016 X	25942	-0-	-3074	-0-	527	1	25415	3	N	-0-					-0-
11	28080 X	22722	-0-	-5358	-0-	489	1	22233	3	N	-0-					-0-
12	29016 X	23793	-0-	-5223	-0-	513	1	23280	3	N	-0-					-0-
01	27342 X	23552	-0-	-3790	-0-	530	1	23022	3	N	-0-					-0-
02	24621 X	20812	-0-	-3809	-0-	461	1	20351	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

09	43530 X	37302	-0-	-6228	-0-	755	1	36547	3	N	-0-					-0-
10	44144 X	38956	-0-	-5188	-0-	794	1	38162	3	N	-0-					-0-
11	42720 X	36552	-0-	-6168	-0-	790	1	35762	3	N	-0-					-0-
12	42594 X	39597	-0-	-2997	-0-	857	1	38740	3	N	-0-					-0-
01	38967 X	35672	-0-	-3295	-0-	805	1	34867	3	N	-0-					-0-
02	36453 X	33422	-0-	-3031	-0-	743	1	32679	3	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

09	2790 X	2326	-0-	-464	-0-	179	1	2058	3	N	81	182	1			28
						89	9									
10	2759 X	2667	-0-	-92	-0-	179	1	2117	3	N	295	219	1			104
						46	4	325	9							
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2159	3	N	321	230	1			195
						353	9									
12	2635 X	2439	-0-	-196	-0-	324	1	1999	3	N	105	210	1			90
						116	9									
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2301	3	358	9	N	325	238	1			177
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT					177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
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	2970	X	1753	-0-	-1217	-0-	200	1	1520	3	Y	30					182
							33	9									
10	3069	X	1974	-0-	-1095	-0-	140	1	1590	3	Y	222	164	1			240
							244	9									
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-	147	1	1730	3	Y	155	184	1			211
							171	9									
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	273	1	1578	3	Y	142	166	1			187
							156	9									
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	246	184	1			249
							271	9									
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					249

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	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	180	1	1398	3	Y	51	164	1			69
							56	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	165	1	1483	3	Y	225	153	1			141
							248	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	125	1	1387	3	Y	140	148	1			133
							154	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	203	1	1352	3	Y	141	142	1			132
							155	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	251	168	1			215
							276	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					215

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	70	1	3004	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	76	1	2996	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	63	1	2826	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	57	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2042	-0-	-1120	-0-	49	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	2958	X	2527	-0-	-431	-0-	83	1	2444	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	376	1	6348	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	430	1	6576	3	N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	363	1	5855	3	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	370	1	5673	3	N	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	428	1	6047	3	N	-0-					-0-
*02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	353	1	5170	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2138	-0-	-322	-0-	49	1	2089	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	50	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1988	-0-	-562	-0-	43	1	1945	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2003	-0-	-632	-0-	44	1	1959	3	N	-0-					-0-
01	2201	X	1463	-0-	-738	-0-	35	1	1428	3	N	-0-					-0-
02	2059	X	1739	-0-	-320	-0-	57	1	1682	3	N	-0-					-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	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	281	1	4162	3	N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	125	1	1620	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

09	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	68	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	73	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	63	1	2837	3	N	-0-					-0-
12	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	60	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	50	1	2061	3	N	-0-					-0-
02	2871 X	2848	-0-	-23	-0-	94	1	2754	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

09	8970 X	7039	-0-	-1931	-0-	108	1	6931	3	N	-0-					-0-
10	8711 X	7063	-0-	-1648	-0-	123	1	6940	3	N	-0-					-0-
11	7830 X	6516	-0-	-1314	-0-	95	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	8091 X	3821	-0-	-4270	-0-	66	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	7502 X	6964	-0-	-538	-0-	146	1	6818	3	N	-0-					-0-
02	6815 X	6151	-0-	-664	-0-	118	1	6033	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

09	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	181	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	202	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	168	1	2016	3	N	-0-					-0-
12	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	190	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	181	1	1999	3	N	-0-					-0-
02	2349 X	2001	-0-	-348	-0-	395	1	1606	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

09	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	192	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	217	1	3245	3	N	-0-					-0-
11	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	161	1	2622	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	3475	-0-	-276	-0-	206	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	232	1	3216	3	N	-0-					-0-
02	3422 X	2792	-0-	-630	-0-	197	1	2595	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					-0-
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	358	1	3155	3	N	-0-					-0-
11	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	318	1	2884	3	N	-0-					-0-
12	3937 X	2080	-0-	-1857	-0-	243	1	1837	3	N	-0-					-0-
01	3937 X	3317	-0-	-620	-0-	370	1	2947	3	N	-0-					-0-
02	3683 X	2281	-0-	-1402	-0-	271	1	2010	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

09	7950 X	4872	-0-	-3078	-0-	258	1	4614	3	N	-0-					-0-
10	8215 X	7193	-0-	-1022	-0-	366	1	6827	3	N	-0-					-0-
11	7950 X	6493	-0-	-1457	-0-	321	1	6172	3	N	-0-					-0-
12	7905 X	6953	-0-	-952	-0-	346	1	6607	3	N	-0-					-0-
01	7905 X	5948	-0-	-1957	-0-	347	1	5601	3	N	-0-					-0-
*02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	373	1	6579	3	N	-0-					-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	7200 X	6797	-0-	-403	-0-	152	1	6645	3	N	-0-					-0-
10	7378 X	6940	-0-	-438	-0-	167	1	6773	3	N	-0-					-0-
11	7020 X	6665	-0-	-355	-0-	142	1	6523	3	N	-0-					-0-
12	7099 X	6772	-0-	-327	-0-	144	1	6628	3	N	-0-					-0-
01	7037 X	6777	-0-	-260	-0-	157	1	6620	3	N	-0-					-0-
02	6583 X	6065	-0-	-518	-0-	23	1	6042	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

09	6900 X	6203	-0-	-697	-0-	396	1	5807	3	N	-0-					-0-
10	6851 X	6658	-0-	-193	-0-	445	1	6213	3	N	-0-					-0-
11	6630 X	6176	-0-	-454	-0-	379	1	5797	3	N	-0-					-0-
12	6851 X	6471	-0-	-380	-0-	434	1	6037	3	N	-0-					-0-
01	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	383	1	5338	3	N	-0-					-0-
02	6235 X	5507	-0-	-728	-0-	416	1	5091	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

09	4170 X	3581	-0-	-589	-0-	82	1	3499	3	N	-0-					-0-
10	4309 X	4254	-0-	-55	-0-	106	1	4148	3	N	-0-					-0-
11	4170 X	3808	-0-	-362	-0-	83	1	3725	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	3591	-0-	-718	-0-	78	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	4247 X	2951	-0-	-1296	-0-	71	1	2880	3	N	-0-					-0-
02	3973 X	3571	-0-	-402	-0-	117	1	3454	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	247	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	4083	-0-	-40	-0-	273	1	3810	3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3645	-0-	-345	-0-	224	1	3421	3	N	-0-					-0-
12	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	261	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	3422	-0-	-670	-0-	229	1	3193	3	N	-0-					-0-
02	3828 X	3368	-0-	-460	-0-	255	1	3113	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

09	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	274	1	3914	3	N	-0-					-0-
10	5053 X	4516	-0-	-537	-0-	297	1	4219	3	N	-0-					-0-
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	297	1	4362	3	N	-0-					-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	289	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4526 X	3313	-0-	-1213	-0-	240	1	3073	3	N	-0-					-0-
02	4495 X	1772	-0-	-2723	-0-	130	1	1642	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	84	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	107	1	1493	3	N	-0-					-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	80	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1363 N	1213	-0-	-150	-0-	92	1	1121	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

09	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	803	1	11776	3	N	-0-					-0-
10	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	811	1	11314	3	N	-0-					-0-
11	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	839	1	12834	3	N	-0-					-0-
12	12989 X	7188	-0-	-5801	-0-	482	1	6706	3	N	-0-					-0-
01	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	973	1	13572	3	N	-0-					-0-
02	12644 X	6746	-0-	-5898	-0-	510	1	6236	3	N	-0-					-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	3150 X	3030	-0-	-120	-0-	193	1	2837	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	212	1	2952	3	N	-0-					-0-
11	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	182	1	2780	3	N	-0-					-0-
12	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	207	1	2875	3	N	-0-					-0-
01	3410 X	2785	-0-	-625	-0-	186	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2672	-0-	-286	-0-	202	1	2470	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

09	2970 X	2569	-0-	-401	-0-	147	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	2755	-0-	-500	-0-	153	1	2602	3	N	-0-					-0-
11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	148	1	2922	3	N	-0-					-0-
12	3255 X	2757	-0-	-498	-0-	111	1	2646	3	N	-0-					-0-
01	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	127	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2958 X	2550	-0-	-408	-0-	119	1	2431	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	N	-0-					-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	3	N	-0-					-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	3	N	-0-					-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	153	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	3	N	-0-					-0-
*02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	3	N	-0-					-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	4230 X	3688	-0-	-542	-0-	241	1	3447	3	N	-0-					-0-
10	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	277	1	3940	3	N	-0-					-0-
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	241	1	3534	3	N	-0-					-0-
12	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	229	1	3320	3	N	-0-					-0-
01	4216 X	3930	-0-	-286	-0-	285	1	3645	3	N	-0-					-0-
02	3944 X	3625	-0-	-319	-0-	267	1	3358	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

09	8610 X	7978	-0-	-632	-0-	446	1	7532	3	N	-0-					-0-
10	8897 X	7246	-0-	-1651	-0-	444	1	6802	3	N	-0-					-0-
11	8610 X	6847	-0-	-1763	-0-	399	1	6448	3	N	-0-					-0-
12	8246 X	7049	-0-	-1197	-0-	432	1	6617	3	N	-0-					-0-
01	8246 X	7258	-0-	-988	-0-	480	1	6778	3	N	-0-					-0-
02	7714 X	6600	-0-	-1114	-0-	422	1	6178	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

09	5790 X	4289	-0-	-1501	-0-	281	1	4008	3	N	-0-					-0-
10	5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	281	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	5790 X	4139	-0-	-1651	-0-	264	1	3875	3	N	-0-					-0-
12	5983 X	4272	-0-	-1711	-0-	276	1	3996	3	N	-0-					-0-
01	5983 X	4783	-0-	-1200	-0-	347	1	4436	3	N	-0-					-0-
*02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	337	1	4248	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	88	1	917	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	949	-0-	-291	-0-	88	1	861	3	N	-0-					-0-
01	992 N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
02	1218 N	1169	-0-	-49	-0-	105	1	1064	3	N	-0-					-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	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	134	1	1576	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	146	1	1663	3	N	-0-			-0-
11	2700	X	1887	-0-	-813	-0-	145	1	1742	3	N	-0-			-0-
12	2325	X	1921	-0-	-404	-0-	152	1	1769	3	N	-0-			-0-
01	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	173	1	1908	3	N	-0-			-0-
*02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	369	1	1500	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

09	6030	X	4265	-0-	-1765	-0-	384	1	3881	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	373	1	3891	3	N	-0-			-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	414	1	4410	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	423	1	4132	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	247	1	3855	3	N	-0-			-0-
*02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	483	1	4899	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	914	1	15443	3	N	-0-			-0-
10	16492	X	15478	-0-	-1014	-0-	949	1	14529	3	N	-0-			-0-
11	15870	X	14268	-0-	-1602	-0-	832	1	13436	3	N	-0-			-0-
12	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	915	1	14020	3	N	-0-			-0-
01	16895	X	15609	-0-	-1286	-0-	1032	1	14577	3	N	-0-			-0-
02	15805	X	15177	-0-	-628	-0-	970	1	14207	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	1142	3	N	-0-			-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	115	1	995	3	N	-0-			-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	288	1	1291	3	N	-0-			-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	274	1	1250	3	N	-0-			-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	298	1	1156	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	109	1	4894	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	114	1	4750	3	N	-0-			-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	102	1	4828	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	104	1	5013	3	N	-0-			-0-
01	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	113	1	5007	3	N	-0-			-0-
02	4843	X	4833	-0-	-10	-0-	158	1	4675	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

09	0	A	52720	-0-	52720	3652289	2108	1	50612	3	N	-0-			19
10	0	A	54131	-0-	54131	3706420	2272	1	51859	3	N	-0-			19
11	0	A	49475	-0-	49475	3755895	1894	1	47581	3	N	-0-			19
12	0	A	48101	-0-	48101	3803996	2070	1	46031	3	N	-0-			19
01	0	A	51784	-0-	51784	3855780	2444	1	49337	3	N	3			22
							3	9							
02	0	A	45950	-0-	45950	3901730	2122	1	43828	3	N	-0-			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	31740 X	23649	-0-	-8091	-0-	514	1	23135	3	N	-0-			-0-
10	28117 X	23580	-0-	-4537	-0-	554	1	23026	3	N	-0-			-0-
11	27090 X	24898	-0-	-2192	-0-	514	1	24384	3	N	-0-			-0-
12	26846 X	19758	-0-	-7088	-0-	401	1	19357	3	N	-0-			-0-
01	26846 X	21488	-0-	-5358	-0-	475	1	21013	3	N	-0-			-0-
02	24070 X	20237	-0-	-3833	-0-	660	1	19577	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

09	20370 X	16108	-0-	-4262	-0-	708	1	15400	3	N	-0-			-0-
10	21049 X	12249	-0-	-8800	-0-	585	1	11664	3	N	-0-			-0-
11	16950 X	14790	-0-	-2160	-0-	591	1	14199	3	N	-0-			-0-
12	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	1026	1	24516	3	N	-0-			-0-
01	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	1028	1	21039	3	N	-0-			-0-
*02	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	894	1	18203	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

09	13080 X	11767	-0-	-1313	-0-	673	1	11094	3	N	-0-			-0-
10	13764 X	12189	-0-	-1575	-0-	677	1	11512	3	N	-0-			-0-
11	13320 X	10826	-0-	-2494	-0-	522	1	10304	3	N	-0-			-0-
12	13764 X	11909	-0-	-1855	-0-	478	1	11431	3	N	-0-			-0-
01	12648 X	12591	-0-	-57	-0-	587	1	12004	3	N	-0-			-0-
02	11397 X	8442	-0-	-2955	-0-	395	1	8047	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

09	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-			-0-
10	43603 X	43603	-0-	-0-	-0-	1566	1	42037	3	N	-0-			-0-
11	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	2061	1	29113	3	N	-0-			-0-
12	33937 X	33937	-0-	-0-	-0-	2115	1	31822	3	N	-0-			-0-
01	40982 X	29747	-0-	-11235	-0-	2175	1	27572	3	N	-0-			-0-
02	38338 X	27891	-0-	-10447	-0-	2035	1	25856	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

09	46290 X	37634	-0-	-8656	-0-	2116	1	35518	3	N	-0-			-0-
10	47833 X	37180	-0-	-10653	-0-	2147	1	35033	3	N	-0-			-0-
11	40650 X	32249	-0-	-8401	-0-	1817	1	30432	3	N	-0-			-0-
12	38874 X	33200	-0-	-5674	-0-	2027	1	31173	3	N	-0-			-0-
01	41502 X	41502	-0-	-0-	-0-	2539	1	38963	3	N	-0-			-0-
*02	37441 X	37441	-0-	-0-	-0-	2176	1	35265	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

09	35370 X	27857	-0-	-7513	-0-	1114	1	26743	3	N	-0-			-0-
10	36549 X	28319	-0-	-8230	-0-	1188	1	27131	3	N	-0-			-0-
11	34530 X	25153	-0-	-9377	-0-	963	1	24190	3	N	-0-			-0-
12	33697 X	24076	-0-	-9621	-0-	1036	1	23040	3	N	-0-			-0-
01	29760 X	25825	-0-	-3935	-0-	1219	1	24606	3	N	-0-			-0-
02	26941 X	23955	-0-	-2986	-0-	1106	1	22849	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

09	20820 X	16491	-0-	-4329	-0-	659	1	15832	3	N	-0-			-0-
10	18600 X	18225	-0-	-375	-0-	765	1	17460	3	N	-0-			-0-
11	18000 X	15300	-0-	-2700	-0-	586	1	14714	3	N	-0-			-0-
12	18600 X	16984	-0-	-1616	-0-	731	1	16253	3	N	-0-			-0-
01	18228 X	15423	-0-	-2805	-0-	728	1	14695	3	N	-0-			-0-
02	17052 X	14477	-0-	-2575	-0-	669	1	13808	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 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	31260 X	26896	-0-	-4364	-0-	1193	1	25703	3	N	-0-					-0-
10	32302 X	28828	-0-	-3474	-0-	1315	1	27513	3	N	-0-					-0-
11	31260 X	8983	-0-	-22277	-0-	430	1	8553	3	N	-0-					-0-
12	31217 X	34	-0-	-31183	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-					-0-
02	26970 X	17025	-0-	-9945	-0-	728	1	16297	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

09	44040 X	38051	-0-	-5989	-0-	2139	1	35912	3	N	-0-					-0-
10	45508 X	37224	-0-	-8284	-0-	2150	1	35074	3	N	-0-					-0-
11	41880 X	33992	-0-	-7888	-0-	1915	1	32077	3	N	-0-					-0-
12	40951 X	34960	-0-	-5991	-0-	2134	1	32826	3	N	-0-					-0-
01	39705 X	39705	-0-	-0-	-0-	2429	1	37276	3	N	-0-					-0-
02	36772 X	33898	-0-	-2874	-0-	1970	1	31928	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

09	96270 X	76048	-0-	-20222	-0-	1170	1	74878	3	N	-0-					-0-
10	99479 X	73302	-0-	-26177	-0-	1273	1	72029	3	N	-0-					-0-
11	91440 X	67511	-0-	-23929	-0-	983	1	66528	3	N	-0-					-0-
12	87699 X	64835	-0-	-22864	-0-	1120	1	63715	3	N	-0-					-0-
01	81809 X	63564	-0-	-18245	-0-	1332	1	62232	3	N	-0-					-0-
02	73515 X	57945	-0-	-15570	-0-	1111	1	56834	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

09	123480 X	84590	-0-	-38890	-0-	1302	1	83288	3	N	-0-					-0-
10	115041 X	81163	-0-	-33878	-0-	1410	1	79753	3	N	-0-					-0-
11	105060 X	93184	-0-	-11876	-0-	3725	1	89459	3	N	-0-					-0-
12	108562 X	83421	-0-	-25141	-0-	3351	1	80070	3	N	-0-					-0-
01	97960 X	81776	-0-	-16184	-0-	3810	1	77966	3	N	-0-					-0-
02	90074 X	69473	-0-	-20601	-0-	3253	1	66220	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

09	169950 X	126005	-0-	-43945	-0-	1939	1	124066	3	N	-0-					-0-
10	165168 X	140681	-0-	-24487	-0-	2444	1	138237	3	N	-0-					-0-
11	149040 X	131567	-0-	-17473	-0-	1915	1	129652	3	N	-0-					-0-
12	146289 X	125099	-0-	-21190	-0-	2161	1	122938	3	N	-0-					-0-
01	140678 X	123298	-0-	-17380	-0-	2584	1	120714	3	N	-0-					-0-
02	131602 X	108195	-0-	-23407	-0-	2074	1	106121	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

09	48600 X	37253	-0-	-11347	-0-	573	1	36680	3	N	-0-					-0-
10	45694 X	34191	-0-	-11503	-0-	594	1	33597	3	N	-0-					-0-
11	42090 X	29716	-0-	-12374	-0-	432	1	29284	3	N	-0-					-0-
12	39587 X	28801	-0-	-10786	-0-	498	1	28303	3	N	-0-					-0-
01	38502 X	27926	-0-	-10576	-0-	585	1	27341	3	N	-0-					-0-
02	36018 X	24160	-0-	-11858	-0-	463	1	23697	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294660 X	93536	-0-	-201124	-0-	1440	1	92096	3	N	-0-					-0-
10	304482 X	86667	-0-	-217815	-0-	1505	1	85162	3	N	-0-					-0-
11	294660 X	76707	-0-	-217953	-0-	1116	1	75591	3	N	-0-					-0-
12	122016 X	71999	-0-	-50017	-0-	1244	1	70755	3	N	-0-					-0-
01	108841 X	70724	-0-	-38117	-0-	1482	1	69242	3	N	-0-					-0-
02	90422 X	61589	-0-	-28833	-0-	1181	1	60408	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

09	185070 X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
10	191239 X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
11	185070 X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
12	191239 X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

09	363330 X	267437	-0-	-95893	-0-	4116	1	263321	3	N	-0-					-0-
10	375441 X	253777	-0-	-121664	-0-	4408	1	249369	3	N	-0-					-0-
11	363330 X	220963	-0-	-142367	-0-	3216	1	217747	3	N	-0-					-0-
12	375441 X	217005	-0-	-158436	-0-	3749	1	213256	3	N	-0-					-0-
01	297817 X	207606	-0-	-90211	-0-	4350	1	203256	3	N	-0-					-0-
02	258535 X	180068	-0-	-78467	-0-	3452	1	176616	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

09	320040 X	146940	-0-	-173100	-0-	2262	1	144678	3	N	-0-					-0-
10	330708 X	135336	-0-	-195372	-0-	2351	1	132985	3	N	-0-					-0-
11	320040 X	111367	-0-	-208673	-0-	1621	1	109746	3	N	-0-					-0-
12	330708 X	109059	-0-	-221649	-0-	1884	1	107175	3	N	-0-					-0-
01	170903 X	101888	-0-	-69015	-0-	2135	1	99753	3	N	-0-					-0-
02	142042 X	85716	-0-	-56326	-0-	1643	1	84073	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

09	298470 X	124420	-0-	-174050	-0-	1915	1	122505	3	N	-0-					-0-
10	308419 X	112381	-0-	-196038	-0-	1952	1	110429	3	N	-0-					-0-
11	298470 X	91442	-0-	-207028	-0-	1331	1	90111	3	N	-0-					-0-
12	308419 X	87407	-0-	-221012	-0-	1510	1	85897	3	N	-0-					-0-
01	146506 X	80944	-0-	-65562	-0-	1696	1	79248	3	N	-0-					-0-
02	120263 X	69353	-0-	-50910	-0-	1329	1	68024	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

09	328440 X	209597	-0-	-118843	-0-	3226	1	206371	3	N	-0-					-0-
10	339388 X	201511	-0-	-137877	-0-	3500	1	198011	3	N	-0-					-0-
11	328440 X	180018	-0-	-148422	-0-	2620	1	177398	3	N	-0-					-0-
12	339388 X	170070	-0-	-169318	-0-	2938	1	167132	3	N	-0-					-0-
01	339388 X	154525	-0-	-184863	-0-	3238	1	151287	3	N	-0-					-0-
02	202623 X	136216	-0-	-66407	-0-	2611	1	133605	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

09	296970 X	166197	-0-	-130773	-0-	2558	1	163639	3	N	-0-					-0-
10	306869 X	153136	-0-	-153733	-0-	2660	1	150476	3	N	-0-					-0-
11	296970 X	136110	-0-	-160860	-0-	1981	1	134129	3	N	-0-					-0-
12	306869 X	126873	-0-	-179996	-0-	2192	1	124681	3	N	-0-					-0-
01	192169 X	119093	-0-	-73076	-0-	2496	1	116597	3	N	-0-					-0-
02	160660 X	103327	-0-	-57333	-0-	1981	1	101346	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 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	287790 X	143184	-0-	-144606	-0-	2204	1	140980	3	N	-0-					-0-
10	297383 X	130928	-0-	-166455	-0-	2274	1	128654	3	N	-0-					-0-
11	287790 X	113989	-0-	-173801	-0-	1659	1	112330	3	N	-0-					-0-
12	297383 X	101694	-0-	-195689	-0-	1757	1	99937	3	N	-0-					-0-
01	177382 X	90685	-0-	-86697	-0-	1900	1	88785	3	N	-0-					-0-
02	138417 X	75877	-0-	-62540	-0-	1455	1	74422	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

09	288030 X	151609	-0-	-136421	-0-	2333	1	149276	3	N	-0-					-0-
10	297631 X	140238	-0-	-157393	-0-	2436	1	137802	3	N	-0-					-0-
11	288030 X	120329	-0-	-167701	-0-	1751	1	118578	3	N	-0-					-0-
12	297631 X	109177	-0-	-188454	-0-	1886	1	107291	3	N	-0-					-0-
01	187147 X	97643	-0-	-89504	-0-	2046	1	95597	3	N	-0-					-0-
02	146566 X	82214	-0-	-64352	-0-	1576	1	80638	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	70248	-0-	70248	70248	1220	1	69028	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	278524	-0-	278524	348772	4054	1	274470	3	N	-0-					-0-
*12	653331 X	304559	-0-	-348772	-0-	5261	1	299298	3	N	-0-					-0-
*01	323549 X	323549	-0-	-0-	-0-	6780	1	316769	3	N	-0-					-0-
*02	301010 X	301010	-0-	-0-	-0-	5770	1	295240	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	77338	-0-	77338	77338	1343	1	75995	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	284270	-0-	284270	361608	4137	1	280133	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	346940	-0-	346940	708548	5994	1	340946	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	319043	-0-	319043	1027591	6686	1	312357	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	261607	-0-	261607	1289198	5015	1	256592	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 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-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	366240 X	321927	-0-	-44313	-0-	4955	1	316972	3	N	-0-			-0-
10	378448 X	294498	-0-	-83950	-0-	5116	1	289382	3	N	-0-			-0-
11	366240 X	271645	-0-	-94595	-0-	3953	1	267692	3	N	-0-			-0-
12	378448 X	246939	-0-	-131509	-0-	4266	1	242673	3	N	-0-			-0-
01	332661 X	227127	-0-	-105534	-0-	4760	1	222367	3	N	-0-			-0-
02	311199 X	204064	-0-	-107135	-0-	3912	1	200152	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

09	361920 X	332699	-0-	-29221	-0-	5121	1	327578	3	N	-0-			-0-
10	373984 X	322792	-0-	-51192	-0-	5607	1	317185	3	N	-0-			-0-
11	361920 X	287400	-0-	-74520	-0-	4183	1	283217	3	N	-0-			-0-
12	373984 X	296315	-0-	-77669	-0-	5119	1	291196	3	N	-0-			-0-
01	373984 X	271615	-0-	-102369	-0-	5692	1	265923	3	N	-0-			-0-
02	321610 X	251463	-0-	-70147	-0-	4820	1	246643	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 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-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

09	7260 X	5363	-0-	-1897	-0-	410	1	4953	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	5214	-0-	-2288	-0-	264	1	4950	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	4574	-0-	-2626	-0-	303	1	4271	3	N	-0-			-0-
12	6479 X	4343	-0-	-2136	-0-	291	1	4052	3	N	-0-			-0-
01	5921 X	4032	-0-	-1889	-0-	252	1	3780	3	N	-0-			-0-
02	5191 X	3553	-0-	-1638	-0-	158	1	3395	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8430 X	7143	-0-	-1287	-0-	62	1	7081	3	N	-0-			-0-
10	8711 X	7444	-0-	-1267	-0-	98	1	7346	3	N	-0-			-0-
11	8400 X	6829	-0-	-1571	-0-	114	1	6715	3	N	-0-			-0-
12	7378 X	7300	-0-	-78	-0-	93	1	7207	3	N	-0-			-0-
01	7378 X	6789	-0-	-589	-0-	128	1	6661	3	N	-0-			-0-
02	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	108	1	5259	3	N	-0-			-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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

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

09	5430 X	5072	-0-	-358	-0-	27	1	5045	2	N	-0-			-0-
10	5518 X	4706	-0-	-812	-0-	13	1	4693	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	4662	-0-	-558	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
12	5394 X	4825	-0-	-569	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
01	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-			-0-
02	4901 X	4561	-0-	-340	-0-	5	1	4556	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

09	3690 X	3131	-0-	-559	-0-	26	1	3103	2	N	2			54
						2	9							
10	3813 X	3390	-0-	-423	-0-	3390	2			N	-0-			54
11	3690 X	3390	-0-	-300	-0-	3390	2			N	-0-			54
12	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	139	1	3013	2	N	-0-			54
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	201	1	2905	2	N	-0-			54
02	3277 X	3073	-0-	-204	-0-	92	1	2981	2	N	-0-			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	62	1	6996	3	N	-0-			-0-
10	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	126	1	9383	3	N	-0-			-0-
11	8610 X	8255	-0-	-355	-0-	138	1	8117	3	N	-0-			-0-
12	8897 X	6991	-0-	-1906	-0-	89	1	6902	3	N	-0-			-0-
01	8897 X	8338	-0-	-559	-0-	157	1	8181	3	N	-0-			-0-
02	8323 X	7609	-0-	-714	-0-	154	1	7455	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	169	1	5329	3	N	1			1
						1	9							
10	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	200	1	5833	3	N	-0-			1
11	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	163	1	4792	3	N	-0-			1
12	5673 X	5546	-0-	-127	-0-	174	1	5372	3	N	-0-			1
01	5673 X	5033	-0-	-640	-0-	204	1	4829	3	N	-0-			1
02	5655 X	4655	-0-	-1000	-0-	131	1	4524	3	N	-0-			1

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

09	5580 X	5483	-0-	-97	-0-	169	1	5314	3	Y	-0-			-0-
10	5766 X	5432	-0-	-334	-0-	180	1	5252	3	Y	-0-			-0-
11	5610 X	4461	-0-	-1149	-0-	147	1	4314	3	Y	-0-			-0-
12	5797 X	5726	-0-	-71	-0-	179	1	5547	3	Y	-0-			-0-
01	5797 X	5661	-0-	-136	-0-	229	1	5432	3	Y	-0-			-0-
02	5307 X	5162	-0-	-145	-0-	145	1	5017	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

09	10620 X	6770	-0-	-3850	-0-	434	1	6336	3	N	-0-			23
10	10509 X	8885	-0-	-1624	-0-	8885	3			N	-0-			23
11	9900 X	8941	-0-	-959	-0-	254	1	8687	3	N	-0-			23
12	8990 X	8231	-0-	-759	-0-	1828	1	6399	3	N	4			27
						4	9							
01	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1638	1	7876	3	N	1			28
						1	9							
02	8642 X	6988	-0-	-1654	-0-	1670	1	5307	3	N	10			38
						11	9							

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

09	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	101	1	3177	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	116	1	3381	3	N	-0-			-0-
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	119	1	3489	3	N	-0-			-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	122	1	3763	3	N	-0-			-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	164	1	3896	3	N	-0-			-0-
*02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	109	1	3755	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

09	30870 X	26749	-0-	-4121	-0-	822	1	25927	3	Y	-0-			15
10	30876 X	29117	-0-	-1759	-0-	967	1	28150	3	Y	-0-			15
11	28380 X	25594	-0-	-2786	-0-	842	1	24752	3	Y	-0-			15
12	29202 X	26521	-0-	-2681	-0-	831	1	25690	3	Y	-0-			15
01	29078 X	27697	-0-	-1381	-0-	1122	1	26575	3	Y	-0-			15
02	27231 X	22099	-0-	-5132	-0-	622	1	21477	3	Y	-0-			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

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	780	N	677	-0-	-103	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	28	1	596	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	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	15540	X	13331	-0-	-2209	-0-	294	1	13037	3	Y	-0-					-0-
10	15500	X	14006	-0-	-1494	-0-	179	1	13827	3	Y	-0-					-0-
11	15000	X	13597	-0-	-1403	-0-	303	1	13294	3	Y	-0-					-0-
12	15500	X	11552	-0-	-3948	-0-	81	1	11471	3	Y	-0-					-0-
01	15004	X	13837	-0-	-1167	-0-	796	1	13041	3	Y	-0-					-0-
02	13137	X	12776	-0-	-361	-0-	32	1	12744	3	Y	-0-					-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	43320	X	40603	-0-	-2717	-0-	1248	1	39355	3	Y	-0-					-0-
10	44082	X	30713	-0-	-13369	-0-	1020	1	29693	3	Y	-0-					-0-
11	41820	X	151	-0-	-41669	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	42501	X	28427	-0-	-14074	-0-	891	1	27536	3	Y	-0-					-0-
01	42377	X	23855	-0-	-18522	-0-	966	1	22889	3	Y	-0-					-0-
02	39237	X	31285	-0-	-7952	-0-	881	1	30404	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	12300	X	10706	-0-	-1594	-0-	329	1	10376	3	Y	1					1
							1	9									
10	12710	X	10913	-0-	-1797	-0-	363	1	10550	3	Y	-0-					1
11	12300	X	10588	-0-	-1712	-0-	348	1	10240	3	Y	-0-					1
12	12586	X	10806	-0-	-1780	-0-	339	1	10467	3	Y	-0-					1
01	11346	X	10733	-0-	-613	-0-	435	1	10298	3	Y	-0-					1
02	10353	X	9826	-0-	-527	-0-	277	1	9549	3	Y	-0-					1

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	7350	X	5167	-0-	-2183	-0-	159	1	5008	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6305	-0-	-1290	-0-	209	1	6096	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	5281	-0-	-2069	-0-	174	1	5107	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	4462	-0-	-2141	-0-	140	1	4322	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	3147	-0-	-2309	-0-	127	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	5887	X	3930	-0-	-1957	-0-	111	1	3819	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12480 X	10432	-0-	-2048	-0-	230	1	10202	3	Y	-0-			-0-
10	11594 X	10689	-0-	-905	-0-	136	1	10553	3	Y	-0-			-0-
11	11070 X	10174	-0-	-896	-0-	227	1	9947	3	Y	-0-			-0-
12	11160 X	10435	-0-	-725	-0-	73	1	10362	3	Y	-0-			-0-
01	10912 X	10403	-0-	-509	-0-	599	1	9804	3	Y	-0-			-0-
02	10092 X	9564	-0-	-528	-0-	24	1	9540	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	86	1	3804	3	Y	-0-			-0-
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	51	1	3942	3	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	86	1	3754	3	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	28	1	3960	3	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	223	1	3661	3	Y	-0-			-0-
02	3770 X	2828	-0-	-942	-0-	7	1	2821	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	13170 X	10066	-0-	-3104	-0-	309	1	9757	3	N	-0-			-0-
10	12803 X	9900	-0-	-2903	-0-	329	1	9571	3	N	-0-			-0-
11	12300 X	9666	-0-	-2634	-0-	318	1	9348	3	N	-0-			-0-
12	11656 X	8976	-0-	-2680	-0-	281	1	8695	3	N	-0-			-0-
01	10881 X	7876	-0-	-3005	-0-	319	1	7557	3	N	-0-			-0-
02	9744 X	7375	-0-	-2369	-0-	208	1	7167	3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

09	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	535	1	16875	3	Y	-0-			-0-
10	17670 X	17111	-0-	-559	-0-	569	1	16542	3	Y	-0-			-0-
11	16080 X	15724	-0-	-356	-0-	517	1	15207	3	Y	-0-			-0-
12	17980 X	14919	-0-	-3061	-0-	468	1	14451	3	Y	-0-			-0-
01	17980 X	13244	-0-	-4736	-0-	536	1	12708	3	Y	-0-			-0-
02	16820 X	13128	-0-	-3692	-0-	370	1	12758	3	Y	-0-			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	137	1	4323	3	N	-0-			-0-
10	5022 X	4647	-0-	-375	-0-	154	1	4493	3	N	-0-			-0-
11	4860 X	4426	-0-	-434	-0-	146	1	4280	3	N	-0-			-0-
12	5022 X	4361	-0-	-661	-0-	137	1	4224	3	N	-0-			-0-
01	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	186	1	4406	3	N	-0-			-0-
02	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	113	1	3902	3	N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

09	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	385	1	17055	3	Y	-0-			-0-
10	18197 X	17763	-0-	-434	-0-	226	1	17537	3	Y	-0-			-0-
11	18450 X	16967	-0-	-1483	-0-	378	1	16589	3	Y	-0-			-0-
12	19065 X	17576	-0-	-1489	-0-	123	1	17453	3	Y	-0-			-0-
01	19065 X	17866	-0-	-1199	-0-	1028	1	16838	3	Y	-0-			-0-
02	16849 X	10440	-0-	-6409	-0-	26	1	10414	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580 X	13504	-0-	-1076	-0-	1849	1	11655	3	N	-0-					-0-
10	15066 X	12024	-0-	-3042	-0-	1256	1	10768	3	N	-0-					-0-
11	14580 X	12541	-0-	-2039	-0-	804	1	11737	3	N	-0-					-0-
12	13950 X	13357	-0-	-593	-0-	951	1	12406	3	N	-0-					-0-
01	13950 X	8679	-0-	-5271	-0-	742	1	7937	3	N	-0-					-0-
*02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	1117	1	12498	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 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	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	206	1	24920	2	Y	-0-					28
10	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	16176	2	33	9	Y	30	33	1			25
11	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					25
12	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	1325	1	28668	2	Y	-0-					25
01	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	2029	1	29398	2	Y	-0-					25
*02	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	643	1	20882	2	Y	-0-					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	425	1	13401	3	Y	-0-					-0-
10	14446 X	11916	-0-	-2530	-0-	396	1	11520	3	Y	-0-					-0-
11	13980 X	10351	-0-	-3629	-0-	340	1	10011	3	Y	-0-					-0-
12	14446 X	9949	-0-	-4497	-0-	312	1	9637	3	Y	-0-					-0-
01	14291 X	11472	-0-	-2819	-0-	465	1	11007	3	Y	-0-					-0-
02	13369 X	10849	-0-	-2520	-0-	305	1	10544	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	480	1	7006	3	N	-0-					-0-
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
11	7860 X	7166	-0-	-694	-0-	204	1	6962	3	N	-0-					-0-
12	8122 X	5775	-0-	-2347	-0-	1284	1	4491	3	N	-0-					-0-
01	7750 X	6561	-0-	-1189	-0-	1130	1	5431	3	N	-0-					-0-
02	7772 X	5196	-0-	-2576	-0-	1244	1	3952	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	215	1	6781	3	Y	-0-					-0-
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	220	1	6408	3	Y	-0-					-0-
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	184	1	5396	3	Y	-0-					-0-
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	160	1	4933	3	Y	-0-					-0-
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	-0-					-0-
*02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	99	1	3409	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	5200	-0-	-320	-0-	160	1	5040	3	Y	-0-					-0-
10	5673 X	5276	-0-	-397	-0-	175	1	5101	3	Y	-0-					-0-
11	5610 X	4276	-0-	-1334	-0-	141	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	187	1	5792	3	Y	-0-					-0-
01	5797 X	4613	-0-	-1184	-0-	187	1	4426	3	Y	-0-					-0-
*02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	144	1	4968	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	7834	-0-	-2186	-0-	241	1	7593	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	279	1	8112	3	N	1					1
							1	9									
11	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	272	1	7999	3	N	-0-					1
12	9083	X	8195	-0-	-888	-0-	257	1	7938	3	N	-0-					1
01	8742	X	8721	-0-	-21	-0-	353	1	8368	3	N	-0-					1
02	8004	X	7707	-0-	-297	-0-	217	1	7490	3	N	-0-					1

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

09	1260	N	981	-0-	-279	-0-	30	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	42	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1001	-0-	-188	-0-	28	1	973	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	34	1	1485	3	Y	35	54	1			16
							39	9									
10	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	19	1	1438	3	Y	6					22
							7	9									
11	1560	X	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1319	3	Y	1	9	1			14
							1	9									
12	1612	X	1534	-0-	-78	-0-	11	1	1497	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
01	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	74	1	1211	3	Y	57	53	1			24
							63	9									
02	1508	X	1315	-0-	-193	-0-	3	1	1250	3	Y	56	38	1			42
							62	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

09	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	105	1	4674	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	61	1	4749	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	4083	-0-	-1347	-0-	91	1	3992	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	30	1	4316	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	304	1	4983	3	N	-0-					-0-
*02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	12	1	4622	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

09	8100	X	6554	-0-	-1546	-0-	201	1	6352	3	N	1					1
							1	9									
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	277	1	8049	3	N	-0-					1
11	7410	X	7251	-0-	-159	-0-	238	1	7013	3	N	-0-					1
12	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	234	1	7244	3	N	-0-					1
01	7657	X	7487	-0-	-170	-0-	303	1	7184	3	N	-0-					1
02	7801	X	7383	-0-	-418	-0-	208	1	7175	3	N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	91	1	4814	3	Y	2	6	1			17
						2	9									
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	118	1	4621	3	Y	6					23
						7	9									
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	284	1	4467	3	Y	7					30
						8	9									
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	163	1	4242	3	Y	13	32	1			11
						14	9									
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	153	1	4645	3	Y	7					18
						8	9									
*02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	183	1	4125	3	Y	15					33
						17	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

09	4380 X	4069	-0-	-311	-0-	90	1	3979	3	N	-0-					-0-
10	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	51	1	3956	3	N	-0-					-0-
11	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	89	1	3887	3	N	-0-					-0-
12	4309 X	4025	-0-	-284	-0-	28	1	3997	3	N	-0-					-0-
01	4216 X	4045	-0-	-171	-0-	233	1	3812	3	N	-0-					-0-
*02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	125	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	136	1	3955	3	N	-0-					-0-
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	137	1	4221	3	N	-0-					-0-
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	154	1	3660	3	N	-0-					-0-
02	3248 X	3034	-0-	-214	-0-	85	1	2949	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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

09	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					15
10	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	32	1	2448	3	Y	6					21
						7	9									
11	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	50	1	2191	3	Y	-0-					21
12	2883 X	2049	-0-	-834	-0-	14	1	2035	3	Y	-0-					21
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	154	1	2520	3	Y	-0-					21
*02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-	21	1			-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

09	7320 X	2393	-0-	-4927	-0-	20	1	2373	2	N	-0-					110
10	7378 X	5168	-0-	-2210	-0-	5168	2			N	-0-					110
11	7140 X	1989	-0-	-5151	-0-	1989	2			N	-0-					110
12	6913 X	2160	-0-	-4753	-0-	95	1	2065	2	N	-0-					110
01	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	150	1	2169	2	N	-0-					110
02	4843 X	2263	-0-	-2580	-0-	68	1	2195	2	N	-0-					110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

09	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	37	1	1654	3	N	-0-					-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	N	-0-					-0-
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	3	N	-0-					-0-
02	2175 X	2003	-0-	-172	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	15					72
						17	9									
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1497	3	N	48					120
						53	9									
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	N	-0-					120
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	N	7					127
						8	9									
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	N	10					137
						11	9									
*02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	69	126	1			80
						76	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	422	1	13306	3	N	-0-					-0-
10	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	452	1	13160	3	N	-0-					-0-
11	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	441	1	12977	3	N	-0-					-0-
12	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	425	1	13150	3	N	-0-					-0-
01	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	502	1	11897	3	N	-0-					-0-
*02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	351	1	12124	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

09	6450 X	5956	-0-	-494	-0-	183	1	5773	3	Y	-0-					4
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	224	1	6504	3	Y	-0-					4
11	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	270	1	7943	3	Y	-0-					4
12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	218	1	6732	3	Y	-0-					4
01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	264	1	6249	3	Y	-0-					4
02	7946 X	6698	-0-	-1248	-0-	189	1	6509	3	Y	-0-					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

09	4110 X	3691	-0-	-419	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	3113	-0-	-1010	-0-	40	1	3073	3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3321	-0-	-669	-0-	74	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	4123 X	3295	-0-	-828	-0-	23	1	3272	3	N	-0-					-0-
01	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	193	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	3567 X	2703	-0-	-864	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2385	3	Y	1	4	1			7
						1	9									
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2428	3	Y	7					14
						8	9									
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	3	Y	7					21
						8	9									
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	Y	-0-	21	1			-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	8					8
						9	9									
*02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	78	1	1759	3	Y	21					29
						23	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	64	1	3352	3	Y	1	3	1			9
						1	9									
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	3	Y	7					16
						8	9									
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	224	1	3528	3	Y	7					23
						8	9									
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3412	3	Y	5	20	1			8
						6	9									
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	110	1	3339	3	Y	10					18
						11	9									
*02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	3	Y	-0-					18

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	108	1	4795	3	N	4					42
						4	9									
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	58	1	4513	3	N	3					45
						3	9									
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3809	3	N	10					55
						11	9									
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	26	1	3742	3	N	-0-					55
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	188	1	3080	3	N	21	43	1			33
						23	9									
*02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	8	1	3199	3	N	-0-					33

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

09	3540 X	3156	-0-	-384	-0-	27	1	3129	3	N	-0-					-0-
10	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	41	1	3021	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2335	-0-	-785	-0-	39	1	2296	3	N	-0-					-0-
12	3255 X	1872	-0-	-1383	-0-	24	1	1848	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	1223	-0-	-2032	-0-	23	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	3045 X	712	-0-	-2333	-0-	14	1	698	3	N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

09	6090 X	4433	-0-	-1657	-0-	98	1	4335	3	N	-0-					-0-
10	6293 X	4830	-0-	-1463	-0-	62	1	4768	3	N	-0-					-0-
11	5640 X	4580	-0-	-1060	-0-	102	1	4478	3	N	-0-					-0-
12	5022 X	4763	-0-	-259	-0-	33	1	4730	3	N	-0-					-0-
01	5022 X	4831	-0-	-191	-0-	278	1	4553	3	N	-0-					-0-
02	4524 X	4465	-0-	-59	-0-	11	1	4454	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 #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	585	1	18445	3	Y	-0-					-0-
10	22103	X	19421	-0-	-2682	-0-	645	1	18776	3	Y	-0-					-0-
11	21390	X	10277	-0-	-11113	-0-	338	1	9939	3	Y	-0-					-0-
12	22103	X	16808	-0-	-5295	-0-	527	1	16281	3	Y	-0-					-0-
01	21111	X	16597	-0-	-4514	-0-	672	1	15925	3	Y	-0-					-0-
02	18386	X	15771	-0-	-2615	-0-	444	1	15327	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

09	7410	X	6380	-0-	-1030	-0-	196	1	6184	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	7536	-0-	-2508	-0-	250	1	7286	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	6219	-0-	-3501	-0-	205	1	6014	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	6184	-0-	-3860	-0-	194	1	5990	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	5738	-0-	-3221	-0-	232	1	5506	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6024	-0-	-1023	-0-	170	1	5854	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

09	660	N	214	-0-	-446	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
10	682	N	228	-0-	-454	-0-	3	1	225	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

09	5130	X	4490	-0-	-640	-0-	24	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4865	-0-	-95	-0-	14	1	4851	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3880	-0-	-673	-0-	4	1	3876	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

09	5790	X	5412	-0-	-378	-0-	29	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	15	1	5330	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	N	1					1
02	5220	X	4876	-0-	-344	-0-	6	1	4870	2	N	-0-					1

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	158	1	4973	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4651	-0-	-650	-0-	155	1	4496	3	Y	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	154	1	4519	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4239	-0-	-1062	-0-	133	1	4106	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	169	1	4014	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4955	-0-	-4	-0-	139	1	4816	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	266	1	8373	3	N	-0-					-0-
10	9703 X	9537	-0-	-166	-0-	317	1	9220	3	N	-0-					-0-
11	9390 X	8675	-0-	-715	-0-	285	1	8390	3	N	-0-					-0-
12	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	306	1	9445	3	N	-0-					-0-
01	9548 X	8632	-0-	-916	-0-	350	1	8282	3	N	-0-					-0-
02	8932 X	8701	-0-	-231	-0-	245	1	8456	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	84	1	3720	3	Y	145	175	1			49
						160	9									
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3748	3	Y	154					203
						169	9									
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	80	1	3526	3	Y	143	136	1			210
						157	9									
12	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	26	1	3651	3	Y	47	120	1			137
						52	9									
01	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	203	1	3332	3	Y	23	111	1			49
						25	9									
02	3828 X	3248	-0-	-580	-0-	8	1	3182	3	Y	53	49	1			53
						58	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

09	7590 X	6857	-0-	-733	-0-	211	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7967 X	7596	-0-	-371	-0-	252	1	7344	3	Y	-0-					-0-
11	7710 X	6914	-0-	-796	-0-	227	1	6687	3	Y	-0-					-0-
12	7967 X	7344	-0-	-623	-0-	230	1	7114	3	Y	-0-					-0-
01	7564 X	7353	-0-	-211	-0-	298	1	7055	3	Y	-0-					-0-
02	7105 X	6663	-0-	-442	-0-	188	1	6475	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

09	8640 X	7938	-0-	-702	-0-	65	1	7873	2	Y	-0-					-0-
10	8928 X	7978	-0-	-950	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
11	8640 X	8054	-0-	-586	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-
12	8680 X	7827	-0-	-853	-0-	346	1	7481	2	Y	-0-					-0-
01	8680 X	7872	-0-	-808	-0-	508	1	7364	2	Y	-0-					-0-
02	7772 X	6936	-0-	-836	-0-	207	1	6729	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

09	8580 X	7959	-0-	-621	-0-	65	1	7894	2	Y	-0-					-0-
10	9920 X	8367	-0-	-1553	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
11	9600 X	7952	-0-	-1648	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
12	9920 X	8037	-0-	-1883	-0-	355	1	7682	2	Y	-0-					-0-
01	8587 X	8188	-0-	-399	-0-	529	1	7659	2	Y	-0-					-0-
02	7830 X	6979	-0-	-851	-0-	208	1	6771	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

09	5760 X	3899	-0-	-1861	-0-	120	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	5952 X	4246	-0-	-1706	-0-	141	1	4105	3	Y	-0-					-0-
11	5760 X	3937	-0-	-1823	-0-	129	1	3808	3	Y	-0-					-0-
12	5332 X	3751	-0-	-1581	-0-	118	1	3633	3	Y	-0-					-0-
01	4278 X	3730	-0-	-548	-0-	151	1	3579	3	Y	-0-					-0-
02	3973 X	3635	-0-	-338	-0-	102	1	3533	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040 X	7839	-0-	-201	-0-	173	1	7666	3	Y	-0-					-0-
10	8246 X	7889	-0-	-357	-0-	101	1	7788	3	Y	-0-					-0-
11	7740 X	7626	-0-	-114	-0-	170	1	7456	3	Y	-0-					-0-
12	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	54	1	7709	3	Y	-0-					-0-
01	8091 X	7710	-0-	-381	-0-	444	1	7266	3	Y	-0-					-0-
02	7569 X	7202	-0-	-367	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

09	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	145	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	5487 X	4842	-0-	-645	-0-	161	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	5310 X	4423	-0-	-887	-0-	145	1	4278	3	Y	-0-					-0-
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	163	1	5041	3	Y	-0-					-0-
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	203	1	4798	3	Y	-0-					-0-
*02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	147	1	5061	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	224	1	7053	3	Y	-0-					-0-
10	7006 X	6379	-0-	-627	-0-	212	1	6167	3	Y	-0-					-0-
11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	270	1	7928	3	Y	-0-					-0-
12	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	208	1	6436	3	Y	-0-					-0-
01	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	276	1	6550	3	Y	-0-					-0-
02	6554 X	6230	-0-	-324	-0-	175	1	6055	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

09	8070 X	7419	-0-	-651	-0-	228	1	7191	3	Y	-0-					-0-
10	7471 X	6523	-0-	-948	-0-	217	1	6306	3	Y	-0-					-0-
11	7110 X	5811	-0-	-1299	-0-	191	1	5620	3	Y	-0-					-0-
12	7657 X	5841	-0-	-1816	-0-	183	1	5658	3	Y	-0-					-0-
01	7657 X	5896	-0-	-1761	-0-	239	1	5657	3	Y	-0-					-0-
02	7163 X	4803	-0-	-2360	-0-	135	1	4668	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

09	8580 X	8557	-0-	-23	-0-	189	1	8368	3	Y	-0-					-0-
10	8866 X	8642	-0-	-224	-0-	110	1	8532	3	Y	-0-					-0-
11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	187	1	8221	3	Y	-0-					-0-
12	8835 X	8528	-0-	-307	-0-	60	1	8468	3	Y	-0-					-0-
01	8835 X	8286	-0-	-549	-0-	477	1	7809	3	Y	-0-					-0-
02	8265 X	7709	-0-	-556	-0-	19	1	7690	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	46	1	5532	2	Y	-0-					45
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-	20	1			25
11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					25
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	261	1	5644	2	Y	-0-					25
01	5394 X	5217	-0-	-177	-0-	337	1	4880	2	Y	-0-					25
02	5046 X	4916	-0-	-130	-0-	147	1	4769	2	Y	-0-	25	1			-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

09	7800 X	7079	-0-	-721	-0-	218	1	6861	3	Y	-0-					-0-
10	8060 X	7260	-0-	-800	-0-	241	1	7019	3	Y	-0-					-0-
11	7470 X	7241	-0-	-229	-0-	238	1	7003	3	Y	-0-					-0-
12	7719 X	7132	-0-	-587	-0-	224	1	6908	3	Y	-0-					-0-
01	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	285	1	6754	3	Y	-0-					-0-
02	6989 X	6739	-0-	-250	-0-	190	1	6549	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	75	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	74	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1772	-0-	-801	-0-	72	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	2349	X	1459	-0-	-890	-0-	41	1	1418	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	88	1	4634	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	179	1	7050	3	Y	7					17
							8	9									
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	397	1	6251	3	Y	7					24
							8	9									
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	208	1	5417	3	Y	4	22	1			6
							4	9									
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	230	1	6976	3	Y	5					11
							6	9									
*02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	266	1	6011	3	Y	12					23
							13	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14689	-0-	-2591	-0-	452	1	14237	3	Y	-0-					-0-
10	17360	X	17118	-0-	-242	-0-	569	1	16549	3	Y	-0-					-0-
11	16800	X	15734	-0-	-1066	-0-	518	1	15216	3	Y	-0-					-0-
12	17360	X	16856	-0-	-504	-0-	528	1	16328	3	Y	-0-					-0-
01	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	660	1	15631	3	Y	-0-					-0-
02	16008	X	15808	-0-	-200	-0-	445	1	15363	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	202	1	6356	3	Y	-0-					-0-
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	225	1	6550	3	Y	-0-					-0-
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	201	1	5921	3	Y	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	203	1	6277	3	Y	-0-					-0-
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	258	1	6119	3	Y	-0-					-0-
*02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	159	1	5481	3	Y	-0-					-0-

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	21180	X	20304	-0-	-876	-0-	624	1	19680	3	N	-0-					-0-
10	21638	X	20643	-0-	-995	-0-	686	1	19957	3	N	-0-					-0-
11	20700	X	19536	-0-	-1164	-0-	643	1	18893	3	N	-0-					-0-
12	21328	X	20072	-0-	-1256	-0-	629	1	19443	3	N	-0-					-0-
01	21328	X	19639	-0-	-1689	-0-	795	1	18844	3	N	-0-					-0-
02	19633	X	17832	-0-	-1801	-0-	502	1	17330	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9961	-0-	-659	-0-	306	1	9655	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10336	-0-	-483	-0-	343	1	9993	3	Y	-0-					-0-
11	10170	X	9880	-0-	-290	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	10064	-0-	-228	-0-	315	1	9749	3	Y	-0-					-0-
01	10292	X	9669	-0-	-623	-0-	392	1	9277	3	Y	-0-					-0-
02	9657	X	9235	-0-	-422	-0-	260	1	8975	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	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	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	41	1	7635	2	N	-0-					-0-
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
*02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	10	1	9042	2	N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7973	-0-	-187	-0-	245	1	7728	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	291	1	8482	3	Y	-0-					-0-
11	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	274	1	8069	3	Y	-0-					-0-
12	8246	X	8114	-0-	-132	-0-	254	1	7860	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7794	-0-	-452	-0-	316	1	7478	3	Y	-0-					-0-
02	8207	X	7823	-0-	-384	-0-	220	1	7603	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	14043	-0-	-717	-0-	76	1	13967	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	38	1	13672	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13216	-0-	-1484	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12137	-0-	-2650	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
02	13572	X	13177	-0-	-395	-0-	15	1	13162	2	N	-0-					-0-

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	1230	X	1055	-0-	-175	-0-	32	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	34	1	985	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	939	-0-	-291	-0-	31	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	906	-0-	-303	-0-	28	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	849	-0-	-360	-0-	34	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	766	-0-	-249	-0-	22	1	744	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	2587	1	31229	3	N	-0-					-0-
10	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	1523	1	28579	3	N	-0-					-0-
11	24550	X	24550	-0-	-0-	-0-	1629	1	22921	3	N	-0-					-0-
12	22649	X	22649	-0-	-0-	-0-	1516	1	21133	3	N	-0-					-0-
01	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1252	1	18747	3	N	-0-					-0-
*02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	764	1	16400	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	7638	-0-	-2472	-0-	235	1	7403	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	7898	-0-	-2549	-0-	262	1	7636	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7340	-0-	-1210	-0-	241	1	7099	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7381	-0-	-524	-0-	231	1	7150	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7144	-0-	-761	-0-	289	1	6855	3	N	-0-					-0-
*02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	245	1	8469	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5151	-0-	-489	-0-	158	1	4993	3	Y	-0-			-0-
10	5921 X	4655	-0-	-1266	-0-	155	1	4500	3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	4501	-0-	-1349	-0-	148	1	4353	3	Y	-0-			-0-
12	6045 X	4241	-0-	-1804	-0-	133	1	4108	3	Y	-0-			-0-
01	6045 X	3949	-0-	-2096	-0-	160	1	3789	3	Y	-0-			-0-
02	4988 X	3646	-0-	-1342	-0-	103	1	3543	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

09	6120 X	6106	-0-	-14	-0-	188	1	5918	3	N	-0-			-0-
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	219	1	6370	3	N	-0-			-0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	199	1	5857	3	N	-0-			-0-
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	222	1	6848	3	N	-0-			-0-
01	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	268	1	6341	3	N	-0-			-0-
02	6177 X	5086	-0-	-1091	-0-	143	1	4943	3	N	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

09	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	385	1	12148	3	N	-0-			-0-
10	13361 X	12677	-0-	-684	-0-	421	1	12256	3	N	-0-			-0-
11	12930 X	10510	-0-	-2420	-0-	346	1	10164	3	N	-0-			-0-
12	13361 X	9692	-0-	-3669	-0-	304	1	9388	3	N	-0-			-0-
01	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	556	1	13186	3	N	-0-			-0-
*02	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	351	1	12125	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

09	17910 X	17361	-0-	-549	-0-	383	1	16960	3	Y	16	32	1	43
						18	9							
10	18724 X	17030	-0-	-1694	-0-	216	1	16758	3	Y	51	41	1	53
						56	9							
11	18120 X	15872	-0-	-2248	-0-	352	1	15462	3	Y	53	44	1	62
						58	9							
12	18724 X	16779	-0-	-1945	-0-	117	1	16568	3	Y	85	67	1	80
						94	9							
01	17949 X	17220	-0-	-729	-0-	987	1	16160	3	Y	66	82	1	64
						73	9							
02	16791 X	14676	-0-	-2115	-0-	36	1	14467	3	Y	157	110	1	111
						173	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

09	9720 X	8876	-0-	-844	-0-	196	1	8679	3	Y	1	8	1	32
						1	9							
10	10044 X	7033	-0-	-3011	-0-	89	1	6899	3	Y	41	25	1	48
						45	9							
11	9450 X	3900	-0-	-5550	-0-	87	1	3798	3	Y	14	18	1	44
						15	9							
12	9765 X	6851	-0-	-2914	-0-	48	1	6778	3	Y	23	20	1	47
						25	9							
01	9331 X	7718	-0-	-1613	-0-	438	1	7171	3	Y	99	77	1	69
						109	9							
02	8584 X	6922	-0-	-1662	-0-	17	1	6890	3	Y	14	30	1	53
						15	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 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	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	289	1	12796	3	Y	39	32	1			16
							43	9									
10	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	165	1	12774	3	Y	64	48	1			32
							70	9									
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	274	1	12030	3	Y	69	56	1			45
							76	9									
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	57	1	8033	3	Y	37	47	1			35
							41	9									
01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	451	1	7383	3	Y	99	92	1			42
							109	9									
*02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	20	1	7850	3	Y	48	53	1			37
							53	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 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	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	49	1	2155	3	Y	36	75	1			22
							40	9									
10	2697	X	2077	-0-	-620	-0-	26	1	2004	3	Y	43					65
							47	9									
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	43	1	1875	3	Y	39	41	1			63
							43	9									
12	2573	X	1733	-0-	-840	-0-	12	1	1689	3	Y	29	43	1			49
							32	9									
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	143	1	2348	3	Y	178	158	1			69
							196	9									
02	2175	X	2124	-0-	-51	-0-	5	1	1975	3	Y	131	96	1			104
							144	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	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	367	1	16261	3	Y	100	81	1			56
							110	9									
10	17980	X	17333	-0-	-647	-0-	220	1	17018	3	Y	86	78	1			64
							95	9									
11	17400	X	15972	-0-	-1428	-0-	353	1	15499	3	Y	109	89	1			84
							120	9									
12	17980	X	16620	-0-	-1360	-0-	116	1	16404	3	Y	91	92	1			83
							100	9									
01	17298	X	16619	-0-	-679	-0-	956	1	15663	3	Y	-0-	83	1			-0-
02	16211	X	15079	-0-	-1132	-0-	38	1	15039	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 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	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	249	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8262	-0-	-15	-0-	275	1	7987	3	N	-0-					-0-
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	282	1	8285	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8421	-0-	-352	-0-	264	1	8157	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	339	1	8022	3	N	-0-					-0-
02	8294	X	6967	-0-	-1327	-0-	196	1	6771	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	674	-0-	-11716	-0-	21	1	653	3	N	-0-					-0-
10	10819	X	147	-0-	-10672	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	22	-0-	-6548	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	638	X	1	-0-	-637	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9323	-0-	-757	-0-	76	1	9247	2	Y	-0-					45
10	10478	X	9396	-0-	-1082	-0-	9396	2			Y	-0-	22	1			23
11	10140	X	9117	-0-	-1023	-0-	9117	2			Y	-0-					23
12	10478	X	8484	-0-	-1994	-0-	375	1	8109	2	Y	-0-					23
01	9703	X	8746	-0-	-957	-0-	565	1	8181	2	Y	-0-					23
02	9019	X	7850	-0-	-1169	-0-	234	1	7616	2	Y	-0-	23	1			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	288	1	9093	3	Y	-0-					-0-
10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	361	1	10512	3	Y	-0-					-0-
11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	328	1	9629	3	Y	-0-					-0-
12	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	306	1	9452	3	Y	-0-					-0-
01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	350	1	8296	3	Y	-0-					-0-
*02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

09	43140	X	39363	-0-	-3777	-0-	1210	1	38153	3	N	-0-					-0-
10	44578	X	36376	-0-	-8202	-0-	1209	1	35167	3	N	-0-					-0-
11	43140	X	37708	-0-	-5432	-0-	1240	1	36468	3	N	-0-					-0-
12	42284	X	37535	-0-	-4749	-0-	1176	1	36359	3	N	-0-					-0-
01	40672	X	39152	-0-	-1520	-0-	1585	1	37567	3	N	-0-					-0-
02	38048	X	37129	-0-	-919	-0-	1045	1	36084	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

09	28140	X	25040	-0-	-3100	-0-	206	1	24834	2	Y	-0-					19
10	29078	X	26071	-0-	-3007	-0-	26038	2	33	9	Y	30	27	1			22
11	27420	X	25047	-0-	-2373	-0-	25047	2			Y	-0-					22
12	28117	X	24455	-0-	-3662	-0-	1080	1	23375	2	Y	-0-					22
01	27249	X	24323	-0-	-2926	-0-	1571	1	22752	2	Y	-0-					22
02	24389	X	21911	-0-	-2478	-0-	654	1	21257	2	Y	-0-					22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

09	22650	X	13232	-0-	-9418	-0-	289	1	12814	3	Y	117	198	1			145
							129	9									
10	23405	X	18320	-0-	-5085	-0-	231	1	17892	3	Y	179	175	1			149
							197	9									
11	17280	X	15862	-0-	-1418	-0-	349	1	15325	3	Y	171	162	1			158
							188	9									
12	17856	X	16043	-0-	-1813	-0-	111	1	15834	3	Y	89	128	1			119
							98	9									
01	17298	X	16564	-0-	-734	-0-	925	1	15145	3	Y	449	369	1			199
							494	9									
02	17139	X	14949	-0-	-2190	-0-	37	1	14773	3	Y	126	177	1			148
							139	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62550	X	52989	-0-	-9561	-0-	1166	1	51700	3	Y	112	84	1			49
							123	9									
10	64635	X	63084	-0-	-1551	-0-	803	1	62175	3	Y	96	112	1			33
							106	9									
11	62310	X	54606	-0-	-7704	-0-	1214	1	53281	3	Y	101	112	1			22
							111	9									
12	63488	X	57524	-0-	-5964	-0-	401	1	57021	3	Y	93	79	1			36
							102	9									
01	61845	X	60872	-0-	-973	-0-	3496	1	57274	3	Y	93	107	1			22
							102	9									
02	59015	X	52870	-0-	-6145	-0-	132	1	52652	3	Y	78	78	1			22
							86	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

09	39840	X	35720	-0-	-4120	-0-	1098	1	34622	3	Y	-0-					-0-
10	39122	X	37594	-0-	-1528	-0-	1249	1	36345	3	Y	-0-					-0-
11	37740	X	37642	-0-	-98	-0-	1238	1	36404	3	Y	-0-					-0-
12	38068	X	36689	-0-	-1379	-0-	1150	1	35539	3	Y	-0-					-0-
01	36921	X	36310	-0-	-611	-0-	1470	1	34840	3	Y	-0-					-0-
02	36395	X	34358	-0-	-2037	-0-	967	1	33391	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

09	50010	X	45528	-0-	-4482	-0-	1400	1	44128	3	Y	-0-					-0-
10	51677	X	47448	-0-	-4229	-0-	1576	1	45872	3	Y	-0-					-0-
11	47340	X	45081	-0-	-2259	-0-	1483	1	43598	3	Y	-0-					-0-
12	51960	X	51960	-0-	-0-	-0-	1628	1	50332	3	Y	-0-					-0-
01	47213	X	44283	-0-	-2930	-0-	1793	1	42490	3	Y	-0-					-0-
02	44399	X	42080	-0-	-2319	-0-	1185	1	40895	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

09	35460	X	33980	-0-	-1480	-0-	1045	1	32935	3	Y	-0-					-0-
10	35526	X	30303	-0-	-5223	-0-	1007	1	29296	3	Y	-0-					-0-
11	37879	X	37879	-0-	-0-	-0-	1246	1	36633	3	Y	-0-					-0-
12	40847	X	40847	-0-	-0-	-0-	1280	1	39567	3	Y	-0-					-0-
01	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	1519	1	35992	3	Y	-0-					-0-
02	36627	X	33386	-0-	-3241	-0-	940	1	32446	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

09	31119	X	31119	-0-	-0-	-0-	957	1	30162	3	Y	-0-					-0-
10	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	1118	1	32526	3	Y	-0-					-0-
11	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	996	1	29273	3	Y	-0-					-0-
12	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	922	1	28503	3	Y	-0-					-0-
01	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	1198	1	28376	3	Y	-0-					-0-
*02	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	770	1	26575	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

09	27180	X	13361	-0-	-13819	-0-	72	1	13289	2	Y	-0-					-0-
10	28086	X	12449	-0-	-15637	-0-	34	1	12415	2	Y	-0-					-0-
11	15000	X	14618	-0-	-382	-0-	14618	2			Y	-0-					-0-
12	14229	X	4740	-0-	-9489	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
01	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	40282	2			Y	-0-					-0-
*02	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	23	1	20262	2	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 #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35190 X	-0-	-0-	-35190	-0-					Y	-0-					-0-
10	35557 X	4506	-0-	-31051	-0-	150	1	4356	3	Y	-0-					-0-
11	32580 X	15408	-0-	-17172	-0-	507	1	14901	3	Y	-0-					-0-
12	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	1231	1	38033	3	Y	-0-					-0-
01	35707 X	35707	-0-	-0-	-0-	1446	1	34261	3	Y	-0-					-0-
*02	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	902	1	31123	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

09	37740 X	34690	-0-	-3050	-0-	763	1	33814	3	Y	103	84	1			55
						113	9									
10	38998 X	36947	-0-	-2051	-0-	470	1	36375	3	Y	93	109	1			39
						102	9									
11	37740 X	35302	-0-	-2438	-0-	784	1	34411	3	Y	97	109	1			27
						107	9									
12	37789 X	35504	-0-	-2285	-0-	248	1	35154	3	Y	93	79	1			41
						102	9									
01	36425 X	35022	-0-	-1403	-0-	2009	1	32911	3	Y	93	107	1			27
						102	9									
02	34568 X	32354	-0-	-2214	-0-	81	1	32186	3	Y	79	78	1			28
						87	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

09	45870 X	40585	-0-	-5285	-0-	1248	1	39337	3	Y	-0-					-0-
10	45756 X	41316	-0-	-4440	-0-	1373	1	39943	3	Y	-0-					-0-
11	42720 X	40121	-0-	-2599	-0-	1320	1	38801	3	Y	-0-					-0-
12	43865 X	39097	-0-	-4768	-0-	1225	1	37872	3	Y	-0-					-0-
01	43834 X	38443	-0-	-5391	-0-	1557	1	36886	3	Y	-0-					-0-
02	39237 X	35556	-0-	-3681	-0-	1001	1	34555	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	33120 X	27041	-0-	-6079	-0-	831	1	26210	3	N	-0-					-0-
10	35991 X	15105	-0-	-20886	-0-	502	1	14603	3	N	-0-					-0-
11	34830 X	33082	-0-	-1748	-0-	1088	1	31994	3	N	-0-					-0-
12	35991 X	34543	-0-	-1448	-0-	1083	1	33460	3	N	-0-					-0-
01	34317 X	26041	-0-	-8276	-0-	1055	1	24986	3	N	-0-					-0-
02	31987 X	25714	-0-	-6273	-0-	724	1	24990	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

09	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	1148	1	36187	3	Y	-0-					-0-
10	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	1241	1	36114	3	Y	-0-					-0-
11	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	1195	1	35120	3	Y	-0-					-0-
12	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	1133	1	35025	3	Y	-0-					-0-
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	1426	1	33783	3	Y	-0-					-0-
*02	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	915	1	31597	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

09	32280 X	31026	-0-	-1254	-0-	954	1	30072	3	Y	-0-					-0-
10	34286 X	31598	-0-	-2688	-0-	1050	1	30548	3	Y	-0-					-0-
11	33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	994	1	29226	3	Y	-0-					-0-
12	34286 X	30527	-0-	-3759	-0-	957	1	29570	3	Y	-0-					-0-
01	32922 X	27090	-0-	-5832	-0-	1097	1	25993	3	Y	-0-					-0-
02	29986 X	14552	-0-	-15434	-0-	410	1	14142	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 #: 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	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					71
10	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-	33	1			38
11	16350 X	1357	-0-	-14993	-0-	1357	2			Y	-0-					38
12	30483 X	30483	-0-	-0-	-0-	1347	1	29136	2	Y	-0-					38
01	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1375	1	19918	2	Y	64					102
						70	9									
*02	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	498	1	16188	2	Y	11	31	1			82
						12	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

09	43830 X	39184	-0-	-4646	-0-	1205	1	37979	3	Y	-0-					-0-
10	44640 X	40193	-0-	-4447	-0-	1335	1	38858	3	Y	-0-					-0-
11	42510 X	38561	-0-	-3949	-0-	1268	1	37293	3	Y	-0-					-0-
12	42811 X	38687	-0-	-4124	-0-	1213	1	37474	3	Y	-0-					-0-
01	41354 X	38419	-0-	-2935	-0-	1556	1	36863	3	Y	-0-					-0-
02	37874 X	36544	-0-	-1330	-0-	1029	1	35515	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

09	60420 X	54070	-0-	-6350	-0-	1662	1	52408	3	Y	-0-					-0-
10	59334 X	56855	-0-	-2479	-0-	1889	1	54966	3	Y	-0-					-0-
11	57660 X	53921	-0-	-3739	-0-	1774	1	52147	3	Y	-0-					-0-
12	59582 X	53566	-0-	-6016	-0-	1679	1	51887	3	Y	-0-					-0-
01	59582 X	52942	-0-	-6640	-0-	2144	1	50798	3	Y	-0-					-0-
02	53186 X	52532	-0-	-654	-0-	1479	1	51053	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

09	34290 X	29170	-0-	-5120	-0-	897	1	28273	3	Y	-0-					-0-
10	34162 X	29463	-0-	-4699	-0-	979	1	28484	3	Y	-0-					-0-
11	31740 X	28411	-0-	-3329	-0-	935	1	27476	3	Y	-0-					-0-
12	31651 X	28254	-0-	-3397	-0-	886	1	27368	3	Y	-0-					-0-
01	30938 X	26585	-0-	-4353	-0-	1077	1	25508	3	Y	-0-					-0-
02	28188 X	24724	-0-	-3464	-0-	696	1	24028	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

09	41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	1273	1	40128	3	Y	-0-					-0-
10	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	1452	1	42236	3	Y	-0-					-0-
11	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	1384	1	40682	3	Y	-0-					-0-
12	41789 X	41789	-0-	-0-	-0-	1310	1	40479	3	Y	-0-					-0-
01	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	1669	1	39541	3	Y	-0-					-0-
*02	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1076	1	37126	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

09	32790 X	27829	-0-	-4961	-0-	856	1	26973	3	Y	-0-					-0-
10	32395 X	31731	-0-	-664	-0-	1054	1	30677	3	Y	-0-					-0-
11	30885 X	30885	-0-	-0-	-0-	1016	1	29869	3	Y	-0-					-0-
12	30783 X	29728	-0-	-1055	-0-	932	1	28796	3	Y	-0-					-0-
01	30783 X	29330	-0-	-1453	-0-	1188	1	28142	3	Y	-0-					-0-
02	29870 X	27330	-0-	-2540	-0-	769	1	26561	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	34020 X	31781	-0-	-2239	-0-	261	1	31520	2	N	-0-					-0-
10	35154 X	32466	-0-	-2688	-0-	32466	2			N	-0-					-0-
11	33570 X	31434	-0-	-2136	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
12	34472 X	31095	-0-	-3377	-0-	1374	1	29721	2	N	-0-					-0-
01	34162 X	30556	-0-	-3606	-0-	1973	1	28583	2	N	-0-					-0-
02	30711 X	28336	-0-	-2375	-0-	846	1	27490	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

09	49320 X	43821	-0-	-5499	-0-	1347	1	42474	3	Y	-0-					-0-
10	47027 X	44331	-0-	-2696	-0-	1473	1	42858	3	Y	-0-					-0-
11	45510 X	42517	-0-	-2993	-0-	1399	1	41118	3	Y	-0-					-0-
12	46252 X	43008	-0-	-3244	-0-	1348	1	41660	3	Y	-0-					-0-
01	45942 X	42531	-0-	-3411	-0-	1722	1	40809	3	Y	-0-					-0-
02	42369 X	39728	-0-	-2641	-0-	1119	1	38609	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

09	59730 X	58139	-0-	-1591	-0-	507	1	57632	3	Y	-0-					-0-
10	62093 X	58749	-0-	-3344	-0-	776	1	57973	3	Y	-0-					-0-
11	60090 X	55378	-0-	-4712	-0-	925	1	54453	3	Y	-0-					-0-
12	62093 X	57120	-0-	-4973	-0-	727	1	56393	3	Y	-0-					-0-
01	60295 X	55451	-0-	-4844	-0-	1042	1	54409	3	Y	-0-					-0-
02	56202 X	42378	-0-	-13824	-0-	855	1	41523	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

09	54990 X	48983	-0-	-6007	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56823 X	48989	-0-	-7834	-0-	1628	1	47361	3	Y	-0-					-0-
11	54990 X	47187	-0-	-7803	-0-	1552	1	45635	3	Y	-0-					-0-
12	52762 X	47460	-0-	-5302	-0-	1487	1	45973	3	Y	-0-					-0-
01	50623 X	46635	-0-	-3988	-0-	1888	1	44747	3	Y	-0-					-0-
02	47357 X	42407	-0-	-4950	-0-	1194	1	41213	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	25980 X	23361	-0-	-2619	-0-	515	1	22846	3	N	-0-					-0-
10	26722 X	25257	-0-	-1465	-0-	322	1	24935	3	N	-0-					-0-
11	25440 X	24052	-0-	-1388	-0-	536	1	23516	3	N	-0-					-0-
12	26133 X	24159	-0-	-1974	-0-	169	1	23990	3	N	-0-					-0-
01	26133 X	23529	-0-	-2604	-0-	1354	1	22175	3	N	-0-					-0-
02	23635 X	21039	-0-	-2596	-0-	53	1	20986	3	N	-0-					-0-

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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

09	18810 X	17445	-0-	-1365	-0-	94	1	17351	2	N	-0-					-0-
10	18941 X	16001	-0-	-2940	-0-	44	1	15957	2	N	-0-					-0-
11	18060 X	17117	-0-	-943	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	18352 X	16776	-0-	-1576	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
01	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	31764	2			N	-0-					-0-
02	16878 X	15428	-0-	-1450	-0-	18	1	15410	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 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	25680 X	20662	-0-	-5018	-0-	635	1	20027	3	Y	-0-					-0-
10	24273 X	20509	-0-	-3764	-0-	681	1	19828	3	Y	-0-					-0-
11	21810 X	19468	-0-	-2342	-0-	640	1	18828	3	Y	-0-					-0-
12	21731 X	18893	-0-	-2838	-0-	592	1	18301	3	Y	-0-					-0-
01	21421 X	19005	-0-	-2416	-0-	770	1	18235	3	Y	-0-					-0-
02	19981 X	17370	-0-	-2611	-0-	489	1	16881	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

09	34200 X	31057	-0-	-3143	-0-	681	1	30202	3	Y	158	154	1			48
						174	9									
10	34503 X	31654	-0-	-2849	-0-	401	1	31047	3	Y	187	130	1			105
						206	9									
11	33150 X	29871	-0-	-3279	-0-	661	1	29024	3	Y	169	239	1			35
						186	9									
12	33263 X	30410	-0-	-2853	-0-	211	1	29984	3	Y	195	105	1			125
						215	9									
01	32953 X	29321	-0-	-3632	-0-	1678	1	27492	3	Y	137	176	1			86
						151	9									
02	30015 X	27030	-0-	-2985	-0-	67	1	26831	3	Y	120	141	1			65
						132	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

09	52800 X	48038	-0-	-4762	-0-	1477	1	46561	3	N	-0-					-0-
10	50530 X	47662	-0-	-2868	-0-	1584	1	46078	3	N	-0-					-0-
11	50370 X	45086	-0-	-5284	-0-	1483	1	43603	3	N	-0-					-0-
12	52049 X	41892	-0-	-10157	-0-	1313	1	40579	3	N	-0-					-0-
01	52049 X	41333	-0-	-10716	-0-	1674	1	39659	3	N	-0-					-0-
02	46429 X	38569	-0-	-7860	-0-	1086	1	37483	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

09	40680 X	35580	-0-	-5100	-0-	1094	1	34486	3	Y	-0-					-0-
10	41354 X	35394	-0-	-5960	-0-	1176	1	34218	3	Y	-0-					-0-
11	38850 X	33514	-0-	-5336	-0-	1102	1	32412	3	Y	-0-					-0-
12	39804 X	33430	-0-	-6374	-0-	1048	1	32382	3	Y	-0-					-0-
01	38130 X	32585	-0-	-5545	-0-	1320	1	31265	3	Y	-0-					-0-
02	34394 X	28297	-0-	-6097	-0-	797	1	27500	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

09	45660 X	42031	-0-	-3629	-0-	1292	1	40739	3	Y	-0-					-0-
10	47182 X	41315	-0-	-5867	-0-	1373	1	39942	3	Y	-0-					-0-
11	45660 X	38627	-0-	-7033	-0-	1271	1	37356	3	Y	-0-					-0-
12	46190 X	39088	-0-	-7102	-0-	1225	1	37863	3	Y	-0-					-0-
01	44981 X	38471	-0-	-6510	-0-	1558	1	36913	3	Y	-0-					-0-
02	40629 X	34446	-0-	-6183	-0-	970	1	33476	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

09	37860 X	35924	-0-	-1936	-0-	1104	1	34820	3	Y	-0-					-0-
10	39959 X	34434	-0-	-5525	-0-	1144	1	33290	3	Y	-0-					-0-
11	38910 X	32132	-0-	-6778	-0-	1057	1	31075	3	Y	-0-					-0-
12	40207 X	32586	-0-	-7621	-0-	1021	1	31565	3	Y	-0-					-0-
01	40207 X	33655	-0-	-6552	-0-	1363	1	32292	3	Y	-0-					-0-
02	34713 X	30589	-0-	-4124	-0-	861	1	29728	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108000	X	99972	-0-	-8028	-0-	3074	1	96897	3	N	1					1
							1	9									
10	108190	X	99825	-0-	-8365	-0-	3317	1	96508	3	N	-0-	1	1			-0-
11	102450	X	96982	-0-	-5468	-0-	3190	1	93792	3	N	-0-					-0-
12	105121	X	93660	-0-	-11461	-0-	2935	1	90725	3	N	-0-					-0-
01	105121	X	93124	-0-	-11997	-0-	3771	1	89353	3	N	-0-					-0-
02	96628	X	87416	-0-	-9212	-0-	2461	1	84955	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

09	73020	X	63550	-0-	-9470	-0-	1954	1	61596	3	Y	-0-					-0-
10	72726	X	60077	-0-	-12649	-0-	1996	1	58081	3	Y	-0-					-0-
11	66060	X	59962	-0-	-6098	-0-	1972	1	57990	3	Y	-0-					-0-
12	65844	X	57974	-0-	-7870	-0-	1817	1	56157	3	Y	-0-					-0-
01	65658	X	54136	-0-	-11522	-0-	2192	1	51944	3	Y	-0-					-0-
02	61422	X	50571	-0-	-10851	-0-	1424	1	49147	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

09	71850	X	61620	-0-	-10230	-0-	1894	1	59726	3	Y	-0-					-0-
10	70060	X	60667	-0-	-9393	-0-	2016	1	58651	3	Y	-0-					-0-
11	64830	X	57751	-0-	-7079	-0-	1900	1	55851	3	Y	-0-					-0-
12	66991	X	54919	-0-	-12072	-0-	1721	1	53198	3	Y	-0-					-0-
01	66991	X	52824	-0-	-14167	-0-	2139	1	50685	3	Y	-0-					-0-
02	59566	X	50932	-0-	-8634	-0-	1434	1	49498	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

09	81630	X	74572	-0-	-7058	-0-	2293	1	72279	3	Y	-0-					-0-
10	81654	X	80473	-0-	-1181	-0-	2674	1	77799	3	Y	-0-					-0-
11	77261	X	77261	-0-	-0-	-0-	2542	1	74719	3	Y	-0-					-0-
12	77872	X	75607	-0-	-2265	-0-	2370	1	73237	3	Y	-0-					-0-
01	77066	X	73746	-0-	-3320	-0-	2986	1	70760	3	Y	-0-					-0-
02	75284	X	67346	-0-	-7938	-0-	1896	1	65450	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

09	12420	X	10324	-0-	-2096	-0-	317	1	10007	3	Y	-0-					1
10	12400	X	10469	-0-	-1931	-0-	348	1	10121	3	Y	-0-					1
11	11610	X	10396	-0-	-1214	-0-	342	1	10054	3	Y	-0-					1
12	10974	X	10137	-0-	-837	-0-	318	1	9819	3	Y	-0-					1
01	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	401	1	9511	3	Y	-0-					1
02	10063	X	9200	-0-	-863	-0-	259	1	8941	3	Y	-0-					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

09	127860	X	110635	-0-	-17225	-0-	3401	1	107234	3	Y	-0-					-0-
10	128898	X	111755	-0-	-17143	-0-	3713	1	108042	3	Y	-0-					-0-
11	119310	X	105318	-0-	-13992	-0-	3464	1	101854	3	Y	-0-					-0-
12	121489	X	106206	-0-	-15283	-0-	3329	1	102877	3	Y	-0-					-0-
01	117831	X	104166	-0-	-13665	-0-	4218	1	99948	3	Y	-0-					-0-
02	106952	X	94614	-0-	-12338	-0-	2664	1	91950	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	50250 X	46055	-0-	-4195	-0-	1416	1	44639	3	Y	-0-					-0-
10	49631 X	46445	-0-	-3186	-0-	1543	1	44902	3	Y	-0-					-0-
11	46440 X	43572	-0-	-2868	-0-	1433	1	42139	3	Y	-0-					-0-
12	47988 X	44669	-0-	-3319	-0-	1400	1	43269	3	Y	-0-					-0-
01	47988 X	43731	-0-	-4257	-0-	1771	1	41960	3	Y	-0-					-0-
02	44515 X	40877	-0-	-3638	-0-	1151	1	39726	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

09	34800 X	32786	-0-	-2014	-0-	1008	1	31778	3	Y	-0-					-0-
10	35805 X	32710	-0-	-3095	-0-	1087	1	31623	3	Y	-0-					-0-
11	34110 X	32145	-0-	-1965	-0-	1057	1	31088	3	Y	-0-					-0-
12	35247 X	33543	-0-	-1704	-0-	1051	1	32492	3	Y	-0-					-0-
01	35247 X	32814	-0-	-2433	-0-	1329	1	31485	3	Y	-0-					-0-
02	31697 X	30777	-0-	-920	-0-	867	1	29910	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

09	40530 X	37036	-0-	-3494	-0-	200	1	36836	2	Y	-0-					-0-
10	41261 X	37054	-0-	-4207	-0-	102	1	36952	2	Y	-0-					-0-
11	39750 X	33949	-0-	-5801	-0-	33949	2			Y	-0-					-0-
12	44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	44247	2			Y	-0-					-0-
01	78042 X	78042	-0-	-0-	-0-	78042	2			Y	-0-					-0-
02	35815 X	29715	-0-	-6100	-0-	34	1	29681	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

09	38520 X	33059	-0-	-5461	-0-	178	1	32881	2	Y	-0-					-0-
10	39804 X	36695	-0-	-3109	-0-	101	1	36594	2	Y	-0-					-0-
11	36600 X	36304	-0-	-296	-0-	36304	2			Y	-0-					-0-
12	37014 X	33453	-0-	-3561	-0-	33453	2			Y	-0-					-0-
01	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	65893	2			Y	-0-					-0-
02	35090 X	31526	-0-	-3564	-0-	36	1	31490	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

*03	34286 X	32200	-0-	-2086	-0-	1296	1	30638	3	Y	242	231	1			45
						266	9									
*04	32880 X	31039	-0-	-1841	-0-	359	1	30470	3	Y	191	204	1			32
						210	9									
*05	31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	1211	1	30261	3	Y	267	269	1			30
						294	9									
*06	30868 X	30868	-0-	-0-	-0-	548	1	30020	3	Y	273	268	1			35
						300	9									
*07	30947 X	30947	-0-	-0-	-0-	762	1	29926	3	Y	235	221	1			49
						259	9									
*08	32373 X	32373	-0-	-0-	-0-	568	1	31610	3	Y	177	207	1			19
						195	9									
*09	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	561	1	24863	3	Y	109	109	1			19
						120	9									
*10	31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	398	1	30789	3	Y	131	133	1			17
						144	9									
*11	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	635	1	27894	3	Y	130	128	1			19
						143	9									
*12	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	206	1	29228	3	Y	146	145	1			20
						161	9									
*01	28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	1657	1	27136	3	Y	159	160	1			19
						175	9									
*02	25521 X	25521	-0-	-0-	-0-	64	1	25374	3	Y	75	86	1			6
						83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31560	X	28514	-0-	-3046	-0-	626	1	27750	3	Y	125	122	1			18
							138	9									
10	32488	X	31504	-0-	-984	-0-	400	1	30974	3	Y	118	122	1			14
							130	9									
11	31440	X	28910	-0-	-2530	-0-	641	1	28119	3	Y	136	131	1			19
							150	9									
12	32240	X	30241	-0-	-1999	-0-	210	1	29892	3	Y	126	127	1			18
							139	9									
01	32240	X	29694	-0-	-2546	-0-	1700	1	27853	3	Y	128	129	1			17
							141	9									
02	29464	X	27051	-0-	-2413	-0-	67	1	26906	3	Y	71	78	1			10
							78	9									

JAMES TRUST 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	36120	X	32898	-0-	-3222	-0-	723	1	32065	3	Y	100	101	1			20
							110	9									
10	37200	X	36953	-0-	-247	-0-	470	1	36358	3	Y	114	116	1			18
							125	9									
11	36600	X	33755	-0-	-2845	-0-	749	1	32885	3	Y	110	108	1			20
							121	9									
12	37820	X	35095	-0-	-2725	-0-	244	1	34654	3	Y	179	174	1			25
							197	9									
01	37820	X	34659	-0-	-3161	-0-	1988	1	32570	3	Y	92	99	1			18
							101	9									
02	34568	X	31899	-0-	-2669	-0-	80	1	31761	3	Y	53	59	1			12
							58	9									

JAMES TRUST 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	25110	X	22043	-0-	-3067	-0-	484	1	21463	3	Y	87	93	1			17
							96	9									
10	25947	X	25830	-0-	-117	-0-	328	1	25412	3	Y	82	87	1			12
							90	9									
11	25680	X	23616	-0-	-2064	-0-	524	1	23022	3	Y	64	64	1			12
							70	9									
12	26536	X	24062	-0-	-2474	-0-	168	1	23846	3	Y	44	47	1			9
							48	9									
01	26536	X	23641	-0-	-2895	-0-	1357	1	22222	3	Y	56	57	1			8
							62	9									
02	24157	X	21752	-0-	-2405	-0-	54	1	21634	3	Y	58	61	1			5
							64	9									

JAMES TRUST 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	30600	X	27102	-0-	-3498	-0-	596	1	26404	3	Y	93	98	1			4
							102	9									
10	31403	X	31255	-0-	-148	-0-	397	1	30778	3	Y	73	77	1			-0-
							80	9									
11	31110	X	28961	-0-	-2149	-0-	644	1	28248	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12	32147	X	28573	-0-	-3574	-0-	199	1	28321	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
01	32147	X	29392	-0-	-2755	-0-	1685	1	27601	3	Y	96	93	1			3
							106	9									
02	29232	X	26941	-0-	-2291	-0-	67	1	26775	3	Y	90	93	1			-0-
							99	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	47340 X	42621	-0-	-4719	-0-	939	1	41598	3	Y	76	62	1			34
						84	9									
10	48918 X	44211	-0-	-4707	-0-	562	1	43542	3	Y	97	102	1			29
						107	9									
11	46860 X	42782	-0-	-4078	-0-	951	1	41722	3	Y	99	108	1			20
						109	9									
12	45880 X	41546	-0-	-4334	-0-	290	1	41153	3	Y	94	78	1			36
						103	9									
01	45880 X	42374	-0-	-3506	-0-	2432	1	39836	3	Y	96	109	1			23
						106	9									
02	41354 X	39326	-0-	-2028	-0-	98	1	39141	3	Y	79	79	1			23
						87	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

09	37080 X	33150	-0-	-3930	-0-	729	1	32331	3	Y	82	66	1			44
						90	9									
10	38316 X	35615	-0-	-2701	-0-	453	1	35056	3	Y	96	104	1			36
						106	9									
11	37080 X	32951	-0-	-4129	-0-	732	1	32119	3	Y	91	101	1			26
						100	9									
12	36642 X	33230	-0-	-3412	-0-	232	1	32896	3	Y	93	78	1			41
						102	9									
01	36642 X	32757	-0-	-3885	-0-	1879	1	30781	3	Y	88	101	1			28
						97	9									
02	33321 X	30003	-0-	-3318	-0-	75	1	29841	3	Y	79	77	1			30
						87	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

09	33960 X	27653	-0-	-6307	-0-	850	1	26803	3	Y	-0-					-0-
10	32767 X	27083	-0-	-5684	-0-	900	1	26183	3	Y	-0-					-0-
11	31710 X	25621	-0-	-6089	-0-	843	1	24778	3	Y	-0-					-0-
12	32767 X	25878	-0-	-6889	-0-	811	1	25067	3	Y	-0-					-0-
01	29636 X	25924	-0-	-3712	-0-	1050	1	24874	3	Y	-0-					-0-
02	26738 X	24791	-0-	-1947	-0-	698	1	24093	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

09	36570 X	34061	-0-	-2509	-0-	750	1	33222	3	Y	81	66	1			35
						89	9									
10	37789 X	36072	-0-	-1717	-0-	459	1	35555	3	Y	53	70	1			18
						58	9									
11	36570 X	33814	-0-	-2756	-0-	752	1	32994	3	Y	62	69	1			11
						68	9									
12	37014 X	34307	-0-	-2707	-0-	239	1	33966	3	Y	93	73	1			31
						102	9									
01	37014 X	33657	-0-	-3357	-0-	1931	1	31630	3	Y	87	100	1			18
						96	9									
02	33756 X	30926	-0-	-2830	-0-	77	1	30763	3	Y	78	77	1			19
						86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29610	X	26979	-0-	-2631	-0-	593	1	26292	3	Y	85	91	1			8
							94	9									
10	30597	X	30520	-0-	-77	-0-	388	1	30033	3	Y	90	93	1			5
							99	9									
11	30360	X	28276	-0-	-2084	-0-	628	1	27564	3	Y	76	75	1			6
							84	9									
12	31372	X	28809	-0-	-2563	-0-	201	1	28536	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
01	31372	X	28297	-0-	-3075	-0-	1625	1	26613	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
02	28565	X	26066	-0-	-2499	-0-	65	1	25933	3	Y	62	64	1			4
							68	9									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

09	35460	X	30075	-0-	-5385	-0-	925	1	29150	3	Y	-0-					-0-
10	35030	X	30496	-0-	-4534	-0-	1013	1	29483	3	Y	-0-					-0-
11	32460	X	28786	-0-	-3674	-0-	947	1	27839	3	Y	-0-					-0-
12	32798	X	29012	-0-	-3786	-0-	909	1	28103	3	Y	-0-					-0-
01	31899	X	29292	-0-	-2607	-0-	1186	1	28106	3	Y	-0-					-0-
02	29087	X	27307	-0-	-1780	-0-	769	1	26538	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

09	54870	X	49036	-0-	-5834	-0-	1508	1	47528	3	Y	-0-					-0-
10	56265	X	49250	-0-	-7015	-0-	1636	1	47614	3	Y	-0-					-0-
11	52440	X	46763	-0-	-5677	-0-	1538	1	45225	3	Y	-0-					-0-
12	53537	X	46374	-0-	-7163	-0-	1453	1	44921	3	Y	-0-					-0-
01	51770	X	45174	-0-	-6596	-0-	1829	1	43345	3	Y	-0-					-0-
02	47415	X	38211	-0-	-9204	-0-	1076	1	37135	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

09	52410	X	46794	-0-	-5616	-0-	1439	1	45355	3	Y	-0-					-0-
10	52328	X	47540	-0-	-4788	-0-	1579	1	45961	3	Y	-0-					-0-
11	50280	X	44432	-0-	-5848	-0-	1462	1	42970	3	Y	-0-					-0-
12	50344	X	44142	-0-	-6202	-0-	1383	1	42759	3	Y	-0-					-0-
01	49321	X	45129	-0-	-4192	-0-	1827	1	43302	3	Y	-0-					-0-
02	45240	X	45233	-0-	-7	-0-	1274	1	43959	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

09	27540	X	24949	-0-	-2591	-0-	548	1	24311	3	Y	82	87	1			6
							90	9									
10	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	362	1	28055	3	Y	102	103	1			5
							112	9									
11	28050	X	26171	-0-	-1879	-0-	581	1	25517	3	Y	66	68	1			3
							73	9									
12	28985	X	26729	-0-	-2256	-0-	187	1	26490	3	Y	47	49	1			1
							52	9									
01	28985	X	26301	-0-	-2684	-0-	1509	1	24725	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
02	26680	X	24201	-0-	-2479	-0-	60	1	24047	3	Y	85	86	1			-0-
							94	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST 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	26190 X	23003	-0-	-3187	-0-	506	1	22418	3	Y	72	77	1			16
						79	9									
10	27063 X	27027	-0-	-36	-0-	344	1	26621	3	Y	56	61	1			11
						62	9									
11	27180 X	24956	-0-	-2224	-0-	554	1	24318	3	Y	76	73	1			14
						84	9									
12	28086 X	25056	-0-	-3030	-0-	175	1	24795	3	Y	78	78	1			14
						86	9									
01	28086 X	24579	-0-	-3507	-0-	1411	1	23109	3	Y	54	57	1			11
						59	9									
02	25288 X	22860	-0-	-2428	-0-	57	1	22738	3	Y	59	61	1			9
						65	9									

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

09	34230 X	28994	-0-	-5236	-0-	637	1	28250	3	Y	97	98	1			16
						107	9									
10	35371 X	31409	-0-	-3962	-0-	399	1	30912	3	Y	89	93	1			12
						98	9									
11	34230 X	29150	-0-	-5080	-0-	647	1	28389	3	Y	104	102	1			14
						114	9									
12	33015 X	29466	-0-	-3549	-0-	205	1	29137	3	Y	113	112	1			15
						124	9									
01	33015 X	28547	-0-	-4468	-0-	1633	1	26754	3	Y	145	142	1			18
						160	9									
02	29377 X	26625	-0-	-2752	-0-	66	1	26476	3	Y	75	83	1			10
						83	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

09	39840 X	34411	-0-	-5429	-0-	1058	1	33353	3	N	-0-					-0-
10	39959 X	34995	-0-	-4964	-0-	1163	1	33832	3	N	-0-					-0-
11	37350 X	34305	-0-	-3045	-0-	1128	1	33177	3	N	-0-					-0-
12	37572 X	34193	-0-	-3379	-0-	1072	1	33121	3	N	-0-					-0-
01	37262 X	33672	-0-	-3590	-0-	1364	1	32308	3	N	-0-					-0-
02	33263 X	31865	-0-	-1398	-0-	897	1	30968	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

09	32430 X	28169	-0-	-4261	-0-	620	1	27461	3	Y	80	83	1			13
						88	9									
10	33418 X	31959	-0-	-1459	-0-	406	1	31445	3	Y	98	100	1			11
						108	9									
11	32400 X	30019	-0-	-2381	-0-	666	1	29247	3	Y	96	94	1			13
						106	9									
12	33480 X	30401	-0-	-3079	-0-	212	1	30056	3	Y	121	119	1			15
						133	9									
*01	33480 X	28880	-0-	-4600	-0-	1654	1	27099	3	Y	115	116	1			14
						127	9									
02	29899 X	27155	-0-	-2744	-0-	68	1	27015	3	Y	65	69	1			4
						72	9									

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	48750	X	46027	-0-	-2723	-0-	1013	1	44892	3	Y	111	91	1			47
							122	9									
10	50375	X	47710	-0-	-2665	-0-	607	1	47005	3	Y	89	109	1			27
							98	9									
11	48750	X	45122	-0-	-3628	-0-	1003	1	44016	3	Y	94	106	1			15
							103	9									
12	49848	X	45958	-0-	-3890	-0-	321	1	45534	3	Y	94	79	1			30
							103	9									
01	49476	X	44804	-0-	-4672	-0-	2572	1	42136	3	Y	87	102	1			15
							96	9									
02	44631	X	41963	-0-	-2668	-0-	105	1	41771	3	Y	79	77	1			17
							87	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

09	36780	X	31917	-0-	-4863	-0-	981	1	30936	3	Y	-0-					-0-
10	36735	X	33147	-0-	-3588	-0-	1101	1	32046	3	Y	-0-					-0-
11	34590	X	31618	-0-	-2972	-0-	1040	1	30578	3	Y	-0-					-0-
12	34565	X	33120	-0-	-1445	-0-	1038	1	32082	3	Y	-0-					-0-
01	33697	X	30996	-0-	-2701	-0-	1255	1	29741	3	Y	-0-					-0-
02	31001	X	28729	-0-	-2272	-0-	809	1	27920	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

09	37500	X	31719	-0-	-5781	-0-	975	1	30744	3	Y	-0-					-0-
10	37417	X	33028	-0-	-4389	-0-	1097	1	31931	3	Y	-0-					-0-
11	35070	X	30984	-0-	-4086	-0-	1019	1	29965	3	Y	-0-					-0-
12	34720	X	30939	-0-	-3781	-0-	970	1	29969	3	Y	-0-					-0-
01	33387	X	29949	-0-	-3438	-0-	1213	1	28736	3	Y	-0-					-0-
02	30885	X	26155	-0-	-4730	-0-	736	1	25419	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

09	39660	X	34299	-0-	-5361	-0-	1054	1	33245	3	Y	-0-					-0-
10	40021	X	34424	-0-	-5597	-0-	1144	1	33280	3	Y	-0-					-0-
11	37290	X	32550	-0-	-4740	-0-	1071	1	31479	3	Y	-0-					-0-
12	37479	X	32481	-0-	-4998	-0-	1018	1	31463	3	Y	-0-					-0-
01	36611	X	32673	-0-	-3938	-0-	1323	1	31350	3	Y	-0-					-0-
02	33147	X	29397	-0-	-3750	-0-	828	1	28569	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

09	53730	X	40319	-0-	-13411	-0-	1240	1	39079	3	Y	-0-					-0-
10	54932	X	54576	-0-	-356	-0-	1813	1	52763	3	Y	-0-					-0-
11	51870	X	50462	-0-	-1408	-0-	1660	1	48802	3	Y	-0-					-0-
12	52638	X	50599	-0-	-2039	-0-	1586	1	49013	3	Y	-0-					-0-
01	51801	X	48328	-0-	-3473	-0-	1957	1	46371	3	Y	-0-					-0-
02	51069	X	43379	-0-	-7690	-0-	1221	1	42158	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

09	32220	X	24455	-0-	-7765	-0-	752	1	23703	3	Y	-0-					-0-
10	32767	X	30694	-0-	-2073	-0-	1020	1	29674	3	Y	-0-					-0-
11	30360	X	27085	-0-	-3275	-0-	891	1	26194	3	Y	-0-					-0-
12	30442	X	21410	-0-	-9032	-0-	671	1	20739	3	Y	-0-					-0-
01	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	1231	1	29178	3	Y	-0-					-0-
02	28710	X	25712	-0-	-2998	-0-	724	1	24988	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 #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	49110 X	44554	-0-	-4556	-0-	1370	1	43184	3	Y	-0-			-0-
10	50096 X	45239	-0-	-4857	-0-	1503	1	43736	3	Y	-0-			-0-
11	47220 X	43106	-0-	-4114	-0-	1418	1	41688	3	Y	-0-			-0-
12	47957 X	43206	-0-	-4751	-0-	1354	1	41852	3	Y	-0-			-0-
01	46934 X	42699	-0-	-4235	-0-	1729	1	40970	3	Y	-0-			-0-
02	43065 X	39392	-0-	-3673	-0-	1109	1	38283	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

09	55020 X	46126	-0-	-8894	-0-	1418	1	44708	3	Y	-0-			-0-
10	52824 X	51681	-0-	-1143	-0-	1717	1	49964	3	Y	-0-			-0-
11	49230 X	32504	-0-	-16726	-0-	1069	1	31435	3	Y	-0-			-0-
12	50003 X	48288	-0-	-1715	-0-	1513	1	46775	3	Y	-0-			-0-
01	48577 X	47145	-0-	-1432	-0-	1909	1	45236	3	Y	-0-			-0-
02	48343 X	42721	-0-	-5622	-0-	1203	1	41518	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

09	53250 X	47354	-0-	-5896	-0-	1456	1	45898	3	Y	-0-			-0-
10	52700 X	48501	-0-	-4199	-0-	1611	1	46890	3	Y	-0-			-0-
11	50340 X	39907	-0-	-10433	-0-	1313	1	38594	3	Y	-0-			-0-
12	51274 X	48548	-0-	-2726	-0-	1522	1	47026	3	Y	-0-			-0-
01	49383 X	47128	-0-	-2255	-0-	1908	1	45220	3	Y	-0-			-0-
02	45762 X	44330	-0-	-1432	-0-	1248	1	43082	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	57270 X	49966	-0-	-7304	-0-	1536	1	48430	3	Y	-0-			-0-
10	57691 X	50392	-0-	-7299	-0-	1674	1	48718	3	Y	-0-			-0-
11	53970 X	47046	-0-	-6924	-0-	1548	1	45498	3	Y	-0-			-0-
12	54374 X	48231	-0-	-6143	-0-	1512	1	46719	3	Y	-0-			-0-
01	52917 X	46420	-0-	-6497	-0-	1880	1	44540	3	Y	-0-			-0-
02	48314 X	42871	-0-	-5443	-0-	1207	1	41664	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	52500 X	47778	-0-	-4722	-0-	1469	1	46309	3	Y	-0-			-0-
10	51243 X	46147	-0-	-5096	-0-	1533	1	44614	3	Y	-0-			-0-
11	48600 X	42513	-0-	-6087	-0-	1398	1	41115	3	Y	-0-			-0-
12	50220 X	43935	-0-	-6285	-0-	1377	1	42558	3	Y	-0-			-0-
01	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	2412	1	57147	3	Y	-0-			-0-
*02	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1397	1	48231	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

09	63870 X	55006	-0-	-8864	-0-	1691	1	53315	3	Y	-0-			-0-
10	64139 X	54697	-0-	-9442	-0-	1817	1	52880	3	Y	-0-			-0-
11	60270 X	52194	-0-	-8076	-0-	1717	1	50477	3	Y	-0-			-0-
12	60264 X	52506	-0-	-7758	-0-	1646	1	50860	3	Y	-0-			-0-
01	58280 X	51097	-0-	-7183	-0-	2069	1	49028	3	Y	-0-			-0-
02	53186 X	50258	-0-	-2928	-0-	1415	1	48843	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	51360 X	46682	-0-	-4678	-0-	1027	1	45537	3	Y	107	82	1			46
						118	9									
10	53072 X	49607	-0-	-3465	-0-	631	1	48867	3	Y	99	112	1			33
						109	9									
11	50610 X	46382	-0-	-4228	-0-	1031	1	45250	3	Y	92	105	1			20
						101	9									
12	50902 X	44250	-0-	-6652	-0-	309	1	43839	3	Y	93	78	1			35
						102	9									
01	50094 X	50094	-0-	-0-	-0-	2876	1	47116	3	Y	93	105	1			23
						102	9									
02	46400 X	44997	-0-	-1403	-0-	112	1	44799	3	Y	78	78	1			23
						86	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

09	47040 X	42420	-0-	-4620	-0-	1304	1	41116	3	N	-0-					-0-
10	48608 X	42860	-0-	-5748	-0-	1424	1	41436	3	N	-0-					-0-
11	45990 X	41242	-0-	-4748	-0-	1357	1	39885	3	N	-0-					-0-
12	46531 X	40564	-0-	-5967	-0-	1271	1	39293	3	N	-0-					-0-
01	44082 X	39730	-0-	-4352	-0-	1609	1	38121	3	N	-0-					-0-
02	41006 X	39064	-0-	-1942	-0-	1100	1	37964	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	37770 X	33824	-0-	-3946	-0-	1040	1	32784	3	Y	-0-					-0-
10	37882 X	34538	-0-	-3344	-0-	1148	1	33390	3	Y	-0-					-0-
11	35430 X	32189	-0-	-3241	-0-	1059	1	31130	3	Y	-0-					-0-
12	35619 X	32462	-0-	-3157	-0-	1017	1	31445	3	Y	-0-					-0-
01	34937 X	30022	-0-	-4915	-0-	1216	1	28806	3	Y	-0-					-0-
*02	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	941	1	32469	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	42270 X	36161	-0-	-6109	-0-	1112	1	35049	3	Y	-0-					-0-
10	42687 X	37412	-0-	-5275	-0-	1243	1	36169	3	Y	-0-					-0-
11	38040 X	34059	-0-	-3981	-0-	1120	1	32939	3	Y	-0-					-0-
12	37355 X	33976	-0-	-3379	-0-	1065	1	32911	3	Y	-0-					-0-
01	37355 X	32985	-0-	-4370	-0-	1336	1	31649	3	Y	-0-					-0-
02	35003 X	29687	-0-	-5316	-0-	836	1	28851	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

09	24990 X	19480	-0-	-5510	-0-	599	1	18881	3	N	-0-					-0-
10	24211 X	19408	-0-	-4803	-0-	645	1	18763	3	N	-0-					-0-
11	22530 X	16219	-0-	-6311	-0-	533	1	15686	3	N	-0-					-0-
12	22289 X	15552	-0-	-6737	-0-	487	1	15065	3	N	-0-					-0-
01	21204 X	16790	-0-	-4414	-0-	680	1	16110	3	N	-0-					-0-
02	18821 X	16250	-0-	-2571	-0-	458	1	15792	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

09	93995 X	93995	-0-	-0-	-0-	2890	1	91105	3	Y	-0-					-0-
10	110743 X	110743	-0-	-0-	-0-	3679	1	107064	3	Y	-0-					-0-
11	141030 X	96409	-0-	-44621	-0-	3171	1	93238	3	Y	-0-					-0-
12	128216 X	91565	-0-	-36651	-0-	2870	1	88695	3	Y	-0-					-0-
01	114731 X	84762	-0-	-29969	-0-	3432	1	81330	3	Y	-0-					-0-
02	103588 X	73991	-0-	-29597	-0-	2083	1	71908	3	Y	-0-					-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	43590 X	40378	-0-	-3212	-0-	1241	1	39137	3	Y	-0-					-0-
10	44361 X	40932	-0-	-3429	-0-	1360	1	39572	3	Y	-0-					-0-
11	41700 X	38644	-0-	-3056	-0-	1271	1	37373	3	Y	-0-					-0-
12	42656 X	39553	-0-	-3103	-0-	1240	1	38313	3	Y	-0-					-0-
01	42222 X	38870	-0-	-3352	-0-	1574	1	37296	3	Y	-0-					-0-
02	39034 X	35919	-0-	-3115	-0-	1011	1	34908	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	47610 X	44813	-0-	-2797	-0-	1378	1	43435	3	Y	-0-					-0-
10	45306 X	45306	-0-	-0-	-0-	1505	1	43801	3	Y	-0-					-0-
11	48240 X	43251	-0-	-4989	-0-	1423	1	41828	3	Y	-0-					-0-
12	49848 X	43450	-0-	-6398	-0-	1362	1	42088	3	Y	-0-					-0-
01	49848 X	42572	-0-	-7276	-0-	1724	1	40848	3	Y	-0-					-0-
02	43326 X	39069	-0-	-4257	-0-	1100	1	37969	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	75450 X	66529	-0-	-8921	-0-	2045	1	64484	3	Y	-0-					-0-
10	76105 X	67140	-0-	-8965	-0-	2231	1	64909	3	Y	-0-					-0-
11	71370 X	63566	-0-	-7804	-0-	2091	1	61475	3	Y	-0-					-0-
12	71889 X	64357	-0-	-7532	-0-	2017	1	62340	3	Y	-0-					-0-
01	70029 X	62901	-0-	-7128	-0-	2547	1	60354	3	Y	-0-					-0-
02	64322 X	59231	-0-	-5091	-0-	1668	1	57563	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

09	54480 X	48983	-0-	-5497	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56296 X	48190	-0-	-8106	-0-	1601	1	46589	3	Y	-0-					-0-
11	54480 X	50044	-0-	-4436	-0-	1646	1	48398	3	Y	-0-					-0-
12	55242 X	50984	-0-	-4258	-0-	1598	1	49386	3	Y	-0-					-0-
01	53289 X	46891	-0-	-6398	-0-	1899	1	44992	3	Y	-0-					-0-
02	48372 X	41570	-0-	-6802	-0-	1170	1	40400	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

09	62880 X	56811	-0-	-6069	-0-	1747	1	55064	3	Y	-0-					-0-
10	64976 X	56921	-0-	-8055	-0-	1891	1	55030	3	Y	-0-					-0-
11	62880 X	53307	-0-	-9573	-0-	1754	1	51553	3	Y	-0-					-0-
12	63550 X	56349	-0-	-7201	-0-	1766	1	54583	3	Y	-0-					-0-
01	60791 X	53398	-0-	-7393	-0-	2162	1	51236	3	Y	-0-					-0-
02	54926 X	49244	-0-	-5682	-0-	1386	1	47858	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

09	53430 X	45388	-0-	-8042	-0-	1395	1	43993	3	N	-0-					-0-
10	52576 X	37703	-0-	-14873	-0-	1253	1	36450	3	N	-0-					-0-
11	49950 X	39426	-0-	-10524	-0-	1297	1	38129	3	N	-0-					-0-
12	50747 X	46180	-0-	-4567	-0-	1447	1	44733	3	N	-0-					-0-
01	49848 X	48572	-0-	-1276	-0-	1967	1	46605	3	N	-0-					-0-
*02	44082 X	44082	-0-	-0-	-0-	1241	1	42841	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

09	82680 X	73570	-0-	-9110	-0-	2262	1	71308	3	Y	-0-					-0-
10	81654 X	73445	-0-	-8209	-0-	2440	1	71005	3	Y	-0-					-0-
11	78690 X	69174	-0-	-9516	-0-	2276	1	66898	3	Y	-0-					-0-
12	79763 X	69288	-0-	-10475	-0-	2172	1	67116	3	Y	-0-					-0-
01	78461 X	66902	-0-	-11559	-0-	2709	1	64193	3	Y	-0-					-0-
02	71108 X	62612	-0-	-8496	-0-	1763	1	60849	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45300	X	30195	-0-	-15105	-0-	664	1	29430	3	Y	92	78	1			16
							101	9									
10	42439	X	30009	-0-	-12430	-0-	381	1	29512	3	Y	105	107	1			14
							116	9									
11	41070	X	27817	-0-	-13253	-0-	616	1	27059	3	Y	129	125	1			18
							142	9									
12	42439	X	27991	-0-	-14448	-0-	195	1	27741	3	Y	50	57	1			11
							55	9									
01	34999	X	27335	-0-	-7664	-0-	1569	1	25709	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
02	29203	X	25066	-0-	-4137	-0-	62	1	24943	3	Y	55	57	1			9
							61	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23851	-0-	-8729	-0-	524	1	23235	3	Y	84	73	1			13
							92	9									
10	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	356	1	27530	3	Y	81	83	1			11
							89	9									
11	27810	X	24873	-0-	-2937	-0-	552	1	24246	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
12	28737	X	25528	-0-	-3209	-0-	178	1	25244	3	Y	96	94	1			13
							106	9									
01	28737	X	24584	-0-	-4153	-0-	1409	1	23084	3	Y	83	84	1			12
							91	9									
02	26158	X	22171	-0-	-3987	-0-	55	1	22044	3	Y	65	68	1			9
							72	9									

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48450	X	35193	-0-	-13257	-0-	774	1	34308	3	Y	101	101	1			17
							111	9									
10	50065	X	37174	-0-	-12891	-0-	473	1	36595	3	Y	96	100	1			13
							106	9									
11	48450	X	33921	-0-	-14529	-0-	753	1	33061	3	Y	97	95	1			15
							107	9									
12	49817	X	35078	-0-	-14739	-0-	245	1	34728	3	Y	95	95	1			15
							105	9									
*01	40300	X	34644	-0-	-5656	-0-	1985	1	32520	3	Y	126	124	1			17
							139	9									
02	34771	X	31809	-0-	-2962	-0-	79	1	31656	3	Y	67	75	1			13
							74	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76950	X	66612	-0-	-10338	-0-	2048	1	64564	3	N	-0-					-0-
10	78430	X	68200	-0-	-10230	-0-	2266	1	65934	3	N	-0-					-0-
11	75900	X	66414	-0-	-9486	-0-	2185	1	64229	3	N	-0-					-0-
12	77531	X	69519	-0-	-8012	-0-	2179	1	67340	3	N	-0-					-0-
01	70928	X	66824	-0-	-4104	-0-	2706	1	64118	3	N	-0-					-0-
*02	64937	X	64937	-0-	-0-	-0-	1828	1	63109	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56460	X	46427	-0-	-10033	-0-	1427	1	45000	3	Y	-0-					-0-
10	53692	X	47167	-0-	-6525	-0-	1567	1	45600	3	Y	-0-					-0-
11	49950	X	34130	-0-	-15820	-0-	1123	1	33007	3	Y	-0-					-0-
12	51615	X	43322	-0-	-8293	-0-	1358	1	41964	3	Y	-0-					-0-
01	49011	X	42336	-0-	-6675	-0-	1714	1	40622	3	Y	-0-					-0-
02	44892	X	41116	-0-	-3776	-0-	1158	1	39958	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32580 X	29413	-0-	-3167	-0-	904	1	28509	3	Y	-0-			-0-
10	33325 X	29358	-0-	-3967	-0-	975	1	28383	3	Y	-0-			-0-
11	32250 X	27762	-0-	-4488	-0-	913	1	26849	3	Y	-0-			-0-
12	32674 X	27890	-0-	-4784	-0-	874	1	27016	3	Y	-0-			-0-
01	31558 X	27244	-0-	-4314	-0-	1103	1	26141	3	Y	-0-			-0-
02	28420 X	24964	-0-	-3456	-0-	703	1	24261	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

09	29070 X	24856	-0-	-4214	-0-	764	1	24092	3	Y	-0-			-0-
10	29295 X	24889	-0-	-4406	-0-	827	1	24062	3	Y	-0-			-0-
11	27420 X	23582	-0-	-3838	-0-	776	1	22806	3	Y	-0-			-0-
12	27559 X	22479	-0-	-5080	-0-	705	1	21774	3	Y	-0-			-0-
01	26784 X	22095	-0-	-4689	-0-	895	1	21200	3	Y	-0-			-0-
02	24041 X	21157	-0-	-2884	-0-	596	1	20561	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

09	35850 X	30704	-0-	-5146	-0-	944	1	29760	3	Y	-0-			-0-
10	35836 X	30833	-0-	-5003	-0-	1024	1	29809	3	Y	-0-			-0-
11	34680 X	29658	-0-	-5022	-0-	976	1	28682	3	Y	-0-			-0-
12	34937 X	28886	-0-	-6051	-0-	905	1	27981	3	Y	-0-			-0-
01	33294 X	28154	-0-	-5140	-0-	1140	1	27014	3	Y	-0-			-0-
02	29667 X	26390	-0-	-3277	-0-	743	1	25647	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

09	100350 X	46356	-0-	-53994	-0-	1425	1	44931	3	Y	-0-			-0-
10	92571 X	92571	-0-	-0-	-0-	3076	1	89495	3	Y	-0-			-0-
11	86580 X	81594	-0-	-4986	-0-	2684	1	78910	3	Y	-0-			-0-
12	81538 X	81538	-0-	-0-	-0-	2556	1	78982	3	Y	-0-			-0-
01	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	3093	1	73290	3	Y	-0-			-0-
02	86594 X	64548	-0-	-22046	-0-	1817	1	62731	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

09	81180 X	68820	-0-	-12360	-0-	2116	1	66704	3	Y	-0-			-0-
10	80569 X	68324	-0-	-12245	-0-	2270	1	66054	3	Y	-0-			-0-
11	74760 X	62322	-0-	-12438	-0-	2050	1	60272	3	Y	-0-			-0-
12	74090 X	69169	-0-	-4921	-0-	2168	1	67001	3	Y	-0-			-0-
01	71548 X	65414	-0-	-6134	-0-	2649	1	62765	3	Y	-0-			-0-
02	66526 X	59341	-0-	-7185	-0-	1671	1	57670	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

09	41610 X	41035	-0-	-575	-0-	358	1	40677	3	Y	-0-			-0-
10	43741 X	41405	-0-	-2336	-0-	547	1	40858	3	Y	-0-			-0-
11	42330 X	39744	-0-	-2586	-0-	664	1	39080	3	Y	-0-			-0-
12	43741 X	40397	-0-	-3344	-0-	514	1	39883	3	Y	-0-			-0-
01	42935 X	39372	-0-	-3563	-0-	740	1	38632	3	Y	-0-			-0-
02	39672 X	35960	-0-	-3712	-0-	725	1	35235	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

09	97980 X	92047	-0-	-5933	-0-	2830	1	89217	3	Y	-0-			-0-
10	100285 X	91699	-0-	-8586	-0-	3047	1	88652	3	Y	-0-			-0-
11	96000 X	88129	-0-	-7871	-0-	2899	1	85230	3	Y	-0-			-0-
12	98549 X	90582	-0-	-7967	-0-	2839	1	87743	3	Y	-0-			-0-
01	98208 X	87357	-0-	-10851	-0-	3538	1	83819	3	Y	-0-			-0-
02	88972 X	77643	-0-	-11329	-0-	2186	1	75457	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70230 X	65785	-0-	-4445	-0-	2022	1	63763	3	Y	-0-					-0-
10	72571 X	66102	-0-	-6469	-0-	2196	1	63906	3	Y	-0-					-0-
11	70230 X	62064	-0-	-8166	-0-	2042	1	60022	3	Y	-0-					-0-
12	71021 X	62826	-0-	-8195	-0-	1969	1	60857	3	Y	-0-					-0-
01	70432 X	63393	-0-	-7039	-0-	2567	1	60826	3	Y	-0-					-0-
02	63597 X	54952	-0-	-8645	-0-	1547	1	53405	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

09	54420 X	42761	-0-	-11659	-0-	1315	1	41446	3	Y	-0-					-0-
10	54033 X	30668	-0-	-23365	-0-	1019	1	29649	3	Y	-0-					-0-
11	49410 X	25770	-0-	-23640	-0-	848	1	24922	3	Y	-0-					-0-
12	45229 X	25656	-0-	-19573	-0-	804	1	24852	3	Y	-0-					-0-
01	45229 X	26546	-0-	-18683	-0-	1075	1	25471	3	Y	-0-					-0-
02	41325 X	24445	-0-	-16880	-0-	688	1	23757	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

09	61080 X	47901	-0-	-13179	-0-	1473	1	46428	3	Y	-0-					-0-
10	58528 X	36962	-0-	-21566	-0-	1228	1	35734	3	Y	-0-					-0-
11	54990 X	41374	-0-	-13616	-0-	1361	1	40013	3	Y	-0-					-0-
12	56172 X	45270	-0-	-10902	-0-	1419	1	43851	3	Y	-0-					-0-
01	49507 X	40393	-0-	-9114	-0-	1636	1	38757	3	Y	-0-					-0-
02	46313 X	36217	-0-	-10096	-0-	1020	1	35197	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

09	66030 X	52576	-0-	-13454	-0-	1616	1	50960	3	Y	-0-					-0-
10	66092 X	47392	-0-	-18700	-0-	1575	1	45817	3	Y	-0-					-0-
11	62640 X	47186	-0-	-15454	-0-	1552	1	45634	3	Y	-0-					-0-
12	55304 X	47098	-0-	-8206	-0-	1476	1	45622	3	Y	-0-					-0-
01	54343 X	49688	-0-	-4655	-0-	2012	1	47676	3	Y	-0-					-0-
02	50837 X	45503	-0-	-5334	-0-	1281	1	44222	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

09	48960 X	41293	-0-	-7667	-0-	1270	1	40023	3	Y	-0-					-0-
10	49290 X	41209	-0-	-8081	-0-	1369	1	39840	3	Y	-0-					-0-
11	46170 X	37825	-0-	-8345	-0-	1244	1	36581	3	Y	-0-					-0-
12	46469 X	37808	-0-	-8661	-0-	1185	1	36623	3	Y	-0-					-0-
01	44299 X	36661	-0-	-7638	-0-	1485	1	35176	3	Y	-0-					-0-
02	39904 X	33568	-0-	-6336	-0-	945	1	32623	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

09	48270 X	44387	-0-	-3883	-0-	1365	1	43022	3	Y	-0-					-0-
10	49135 X	44813	-0-	-4322	-0-	1489	1	43324	3	Y	-0-					-0-
11	47010 X	42609	-0-	-4401	-0-	1402	1	41207	3	Y	-0-					-0-
12	47771 X	42701	-0-	-5070	-0-	1338	1	41363	3	Y	-0-					-0-
01	47182 X	41657	-0-	-5525	-0-	1687	1	39970	3	Y	-0-					-0-
02	42920 X	37923	-0-	-4997	-0-	1068	1	36855	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

09	52200 X	42255	-0-	-9945	-0-	1299	1	40956	3	Y	-0-					-0-
10	51491 X	42019	-0-	-9472	-0-	1396	1	40623	3	Y	-0-					-0-
11	47190 X	39258	-0-	-7932	-0-	1291	1	37967	3	Y	-0-					-0-
12	47027 X	39263	-0-	-7764	-0-	1231	1	38032	3	Y	-0-					-0-
01	45229 X	38254	-0-	-6975	-0-	1549	1	36705	3	Y	-0-					-0-
02	40861 X	34870	-0-	-5991	-0-	982	1	33888	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169920	X	72717	-0-	-97203	-0-	2236	1	70481	3	Y	-0-					-0-
10	144925	X	81148	-0-	-63777	-0-	2696	1	78452	3	Y	-0-					-0-
11	115350	X	69307	-0-	-46043	-0-	2280	1	67027	3	Y	-0-					-0-
12	100533	X	68669	-0-	-31864	-0-	2152	1	66517	3	Y	-0-					-0-
01	86862	X	64663	-0-	-22199	-0-	2619	1	62044	3	Y	-0-					-0-
02	75922	X	54591	-0-	-21331	-0-	1537	1	53054	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

09	151410	X	50370	-0-	-101040	-0-	1549	1	48821	3	Y	-0-					-0-
10	125023	X	85053	-0-	-39970	-0-	2826	1	82227	3	Y	-0-					-0-
11	96750	X	63976	-0-	-32774	-0-	2105	1	61871	3	Y	-0-					-0-
12	81933	X	58126	-0-	-23807	-0-	1822	1	56304	3	Y	-0-					-0-
01	69409	X	51526	-0-	-17883	-0-	2087	1	49439	3	Y	-0-					-0-
02	79576	X	43336	-0-	-36240	-0-	1220	1	42116	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

09	174660	X	73468	-0-	-101192	-0-	2259	1	71209	3	Y	-0-					-0-
10	153884	X	88980	-0-	-64904	-0-	2956	1	86024	3	Y	-0-					-0-
11	124050	X	73361	-0-	-50689	-0-	2413	1	70948	3	Y	-0-					-0-
12	107849	X	70496	-0-	-37353	-0-	2209	1	68287	3	Y	-0-					-0-
01	92597	X	65174	-0-	-27423	-0-	2639	1	62535	3	Y	-0-					-0-
02	83230	X	53289	-0-	-29941	-0-	1500	1	51789	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

09	124890	X	93107	-0-	-31783	-0-	2862	1	90245	3	Y	-0-					-0-
10	121675	X	86541	-0-	-35134	-0-	2875	1	83666	3	Y	-0-					-0-
11	110310	X	84139	-0-	-26171	-0-	2768	1	81371	3	Y	-0-					-0-
12	108345	X	86285	-0-	-22060	-0-	2704	1	83581	3	Y	-0-					-0-
01	105741	X	83386	-0-	-22355	-0-	3377	1	80009	3	Y	-0-					-0-
02	90016	X	76255	-0-	-13761	-0-	2147	1	74108	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	139770	X	109964	-0-	-29806	-0-	3381	1	106583	3	Y	-0-					-0-
10	139252	X	101662	-0-	-37590	-0-	3378	1	98284	3	Y	-0-					-0-
11	128910	X	97261	-0-	-31649	-0-	3199	1	94062	3	Y	-0-					-0-
12	127968	X	99578	-0-	-28390	-0-	3121	1	96457	3	Y	-0-					-0-
01	123473	X	96580	-0-	-26893	-0-	3911	1	92669	3	Y	-0-					-0-
02	106285	X	87171	-0-	-19114	-0-	2454	1	84717	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

09	84810	X	75929	-0-	-8881	-0-	2334	1	73595	3	Y	-0-					-0-
10	85250	X	75927	-0-	-9323	-0-	2523	1	73404	3	Y	-0-					-0-
11	82020	X	72224	-0-	-9796	-0-	2376	1	69848	3	Y	-0-					-0-
12	83080	X	72664	-0-	-10416	-0-	2277	1	70387	3	Y	-0-					-0-
01	81096	X	70065	-0-	-11031	-0-	2837	1	67228	3	Y	-0-					-0-
02	73399	X	63668	-0-	-9731	-0-	1793	1	61875	3	Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					2
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					2
*01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					2
*02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					8
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	-0-					8
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					8
*01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	-0-					8
*02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					6

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

09	104850	X	73563	-0-	-31287	-0-	2656	1	70907	3	Y	-0-					-0-
10	94147	X	72466	-0-	-21681	-0-	4398	1	68068	3	Y	-0-					-0-
11	89490	X	70639	-0-	-18851	-0-	4905	1	65734	3	Y	-0-					-0-
12	90551	X	75390	-0-	-15161	-0-	5080	1	70310	3	Y	-0-					-0-
01	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	92359	2			Y	-0-					-0-
*02	78126	X	78126	-0-	-0-	-0-	89	1	78037	2	Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

09	54180	X	44888	-0-	-9292	-0-	990	1	43898	3	N	-0-					-0-
10	55986	X	44217	-0-	-11769	-0-	564	1	43653	3	N	-0-					-0-
11	51390	X	43222	-0-	-8168	-0-	963	1	42259	3	N	-0-					-0-
12	49104	X	44097	-0-	-5007	-0-	308	1	43789	3	N	-0-					-0-
01	48019	X	41364	-0-	-6655	-0-	2380	1	38984	3	N	-0-					-0-
02	43384	X	40027	-0-	-3357	-0-	100	1	39927	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

09	132060	X	103498	-0-	-28562	-0-	3182	1	100316	3	Y	-0-					-0-
10	131006	X	103789	-0-	-27217	-0-	3448	1	100341	3	Y	-0-					-0-
11	124242	X	124242	-0-	-0-	-0-	4087	1	120155	3	Y	-0-					-0-
12	117614	X	95705	-0-	-21909	-0-	3000	1	92705	3	Y	-0-					-0-
01	114173	X	93466	-0-	-20707	-0-	3785	1	89681	3	Y	-0-					-0-
02	120089	X	83963	-0-	-36126	-0-	2364	1	81599	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

09	67350	X	57607	-0-	-9743	-0-	1771	1	55836	3	Y	-0-					-0-
10	68820	X	60575	-0-	-8245	-0-	2013	1	58562	3	Y	-0-					-0-
11	65010	X	57877	-0-	-7133	-0-	1904	1	55973	3	Y	-0-					-0-
12	67177	X	58592	-0-	-8585	-0-	1836	1	56756	3	Y	-0-					-0-
01	67177	X	55586	-0-	-11591	-0-	2251	1	53335	3	Y	-0-					-0-
02	56666	X	48280	-0-	-8386	-0-	1359	1	46921	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

09	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	18	1	1359	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1085	-0-	-355	-0-	18	1	1067	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	943	-0-	-545	-0-	12	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1363	X	774	-0-	-589	-0-	16	1	758	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

09	126300	X	93060	-0-	-33240	-0-	2861	1	90199	3	Y	-0-					-0-
10	121830	X	83815	-0-	-38015	-0-	2785	1	81030	3	Y	-0-					-0-
11	111270	X	82277	-0-	-28993	-0-	2707	1	79570	3	Y	-0-					-0-
12	109151	X	84664	-0-	-24487	-0-	2653	1	82011	3	Y	-0-					-0-
01	104067	X	78520	-0-	-25547	-0-	3180	1	75340	3	Y	-0-					-0-
02	89958	X	71941	-0-	-18017	-0-	2026	1	69915	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	88921 X	88921	-0-	-0-	-0-	775	1	88146	3	Y	-0-			-0-
10	88976 X	88976	-0-	-0-	-0-	1176	1	87800	3	Y	-0-			-0-
11	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	1403	1	82546	3	Y	-0-			-0-
12	85364 X	85364	-0-	-0-	-0-	1086	1	84278	3	Y	-0-			-0-
01	83707 X	83707	-0-	-0-	-0-	1573	1	82134	3	Y	-0-			-0-
*02	71852 X	71852	-0-	-0-	-0-	1450	1	70402	3	Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

09	77460 X	53199	-0-	-24261	-0-	1921	1	51278	3	Y	-0-			-0-
10	68541 X	54171	-0-	-14370	-0-	3288	1	50883	3	Y	-0-			-0-
11	66330 X	51049	-0-	-15281	-0-	3545	1	47504	3	Y	-0-			-0-
12	68200 X	63014	-0-	-5186	-0-	4246	1	58768	3	Y	-0-			-0-
01	76291 X	76291	-0-	-0-	-0-	76291	2			Y	-0-			-0-
*02	64109 X	64109	-0-	-0-	-0-	73	1	64036	2	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

09	53850 X	43748	-0-	-10102	-0-	1580	1	42168	3	Y	-0-			-0-
10	52700 X	45788	-0-	-6912	-0-	2779	1	43009	3	Y	-0-			-0-
11	50430 X	44875	-0-	-5555	-0-	3116	1	41759	3	Y	-0-			-0-
12	50716 X	45659	-0-	-5057	-0-	3077	1	42582	3	Y	-0-			-0-
01	49383 X	43905	-0-	-5478	-0-	2399	1	41506	3	Y	-0-			-0-
02	43384 X	40729	-0-	-2655	-0-	5184	1	35545	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

09	44910 X	40170	-0-	-4740	-0-	1450	1	38720	3	Y	-0-			-0-
10	47957 X	41342	-0-	-6615	-0-	2509	1	38833	3	Y	-0-			-0-
11	46410 X	41077	-0-	-5333	-0-	2853	1	38224	3	Y	-0-			-0-
12	47957 X	40699	-0-	-7258	-0-	2742	1	37957	3	Y	-0-			-0-
01	45725 X	38863	-0-	-6862	-0-	2123	1	36740	3	Y	-0-			-0-
02	39701 X	35608	-0-	-4093	-0-	4533	1	31075	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

09	33420 X	28019	-0-	-5401	-0-	1012	1	27007	3	Y	-0-			-0-
10	33418 X	27732	-0-	-5686	-0-	1683	1	26049	3	Y	-0-			-0-
11	30990 X	26924	-0-	-4066	-0-	1870	1	25054	3	Y	-0-			-0-
12	31248 X	27029	-0-	-4219	-0-	1821	1	25208	3	Y	-0-			-0-
01	30473 X	26045	-0-	-4428	-0-	1423	1	24622	3	Y	-0-			-0-
02	27086 X	24287	-0-	-2799	-0-	3091	1	21196	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

09	48750 X	40226	-0-	-8524	-0-	1452	1	38774	3	Y	-0-			-0-
10	48329 X	44552	-0-	-3777	-0-	2704	1	41848	3	Y	-0-			-0-
11	46200 X	40599	-0-	-5601	-0-	2819	1	37780	3	Y	-0-			-0-
12	47740 X	40873	-0-	-6867	-0-	2754	1	38119	3	Y	-0-			-0-
01	42377 X	40200	-0-	-2177	-0-	2196	1	38004	3	Y	-0-			-0-
02	41673 X	37209	-0-	-4464	-0-	4736	1	32473	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

09	84720 X	69135	-0-	-15585	-0-	2125	1	67010	3	Y	-0-			-0-
10	84785 X	66871	-0-	-17914	-0-	2222	1	64649	3	Y	-0-			-0-
11	78270 X	65073	-0-	-13197	-0-	2141	1	62932	3	Y	-0-			-0-
12	77252 X	62903	-0-	-14349	-0-	1971	1	60932	3	Y	-0-			-0-
01	73377 X	61420	-0-	-11957	-0-	2487	1	58933	3	Y	-0-			-0-
02	66845 X	56084	-0-	-10761	-0-	1579	1	54505	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 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 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	36090 X	19307	-0-	-16783	-0-	426	1	18881	3	Y	-0-					-0-
10	36332 X	20738	-0-	-15594	-0-	264	1	20474	3	Y	-0-					-0-
11	27060 X	20847	-0-	-6213	-0-	464	1	20383	3	Y	-0-					-0-
12	21576 X	21127	-0-	-449	-0-	148	1	20979	3	Y	-0-					-0-
01	21576 X	20729	-0-	-847	-0-	1193	1	19536	3	Y	-0-					-0-
02	20155 X	19429	-0-	-726	-0-	49	1	19380	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

09	36360 X	33713	-0-	-2647	-0-	744	1	32969	3	Y	-0-					-0-
10	37572 X	34399	-0-	-3173	-0-	439	1	33960	3	Y	-0-					-0-
11	36360 X	32479	-0-	-3881	-0-	723	1	31756	3	Y	-0-					-0-
12	37572 X	32719	-0-	-4853	-0-	229	1	32490	3	Y	-0-					-0-
01	36332 X	32151	-0-	-4181	-0-	1850	1	30301	3	Y	-0-					-0-
02	32596 X	29506	-0-	-3090	-0-	74	1	29432	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

09	51900 X	44706	-0-	-7194	-0-	1374	1	43332	3	Y	-0-					-0-
10	52142 X	44714	-0-	-7428	-0-	1486	1	43228	3	Y	-0-					-0-
11	49530 X	42157	-0-	-7373	-0-	1387	1	40770	3	Y	-0-					-0-
12	49662 X	42806	-0-	-6856	-0-	1342	1	41464	3	Y	-0-					-0-
01	47709 X	42104	-0-	-5605	-0-	1705	1	40399	3	Y	-0-					-0-
02	43210 X	38124	-0-	-5086	-0-	1073	1	37051	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

09	35910 X	25738	-0-	-10172	-0-	929	1	24809	3	Y	-0-					-0-
10	37107 X	29503	-0-	-7604	-0-	1791	1	27712	3	Y	-0-					-0-
11	34020 X	26612	-0-	-7408	-0-	1848	1	24764	3	Y	-0-					-0-
12	34100 X	8099	-0-	-26001	-0-	546	1	7553	3	Y	-0-					-0-
01	29264 X	6564	-0-	-22700	-0-	359	1	6205	3	Y	-0-					-0-
02	27608 X	3064	-0-	-24544	-0-	390	1	2674	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

09	38940 X	28854	-0-	-10086	-0-	1042	1	27812	3	Y	-0-					-0-
10	40238 X	30554	-0-	-9684	-0-	1854	1	28700	3	Y	-0-					-0-
11	38940 X	27524	-0-	-11416	-0-	1911	1	25613	3	Y	-0-					-0-
12	37138 X	27535	-0-	-9603	-0-	1855	1	25680	3	Y	-0-					-0-
01	32271 X	26208	-0-	-6063	-0-	1432	1	24776	3	Y	-0-					-0-
02	28594 X	23853	-0-	-4741	-0-	3036	1	20817	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

09	49620 X	42149	-0-	-7471	-0-	1522	1	40627	3	Y	-0-					-0-
10	50995 X	47369	-0-	-3626	-0-	2875	1	44494	3	Y	-0-					-0-
11	48090 X	44185	-0-	-3905	-0-	3068	1	41117	3	Y	-0-					-0-
12	49445 X	44178	-0-	-5267	-0-	2977	1	41201	3	Y	-0-					-0-
01	44671 X	43865	-0-	-806	-0-	2397	1	41468	3	Y	-0-					-0-
02	44312 X	39898	-0-	-4414	-0-	5079	1	34819	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

09	64020 X	54254	-0-	-9766	-0-	1959	1	52295	3	Y	-0-					-0-
10	66154 X	59567	-0-	-6587	-0-	3615	1	55952	3	Y	-0-					-0-
11	61470 X	55281	-0-	-6189	-0-	3839	1	51442	3	Y	-0-					-0-
12	63333 X	56244	-0-	-7089	-0-	3790	1	52454	3	Y	-0-					-0-
01	57505 X	55820	-0-	-1685	-0-	3050	1	52770	3	Y	-0-					-0-
02	55738 X	50886	-0-	-4852	-0-	6477	1	44409	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49770 X	39974	-0-	-9796	-0-	1229	1	38745	3	Y	-0-					-0-
10	49538 X	39737	-0-	-9801	-0-	1320	1	38417	3	Y	-0-					-0-
11	45840 X	37248	-0-	-8592	-0-	1225	1	36023	3	Y	-0-					-0-
12	44950 X	37238	-0-	-7712	-0-	1167	1	36071	3	Y	-0-					-0-
01	42749 X	37110	-0-	-5639	-0-	1503	1	35607	3	Y	-0-					-0-
02	38628 X	33268	-0-	-5360	-0-	937	1	32331	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	111270 X	95178	-0-	-16092	-0-	2926	1	92252	3	Y	-0-					-0-
10	114979 X	93045	-0-	-21934	-0-	3091	1	89954	3	Y	-0-					-0-
11	107520 X	89640	-0-	-17880	-0-	2949	1	86691	3	Y	-0-					-0-
12	107043 X	92116	-0-	-14927	-0-	2887	1	89229	3	Y	-0-					-0-
01	103354 X	91333	-0-	-12021	-0-	3699	1	87634	3	Y	-0-					-0-
02	92017 X	82900	-0-	-9117	-0-	2334	1	80566	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

09	57870 X	41418	-0-	-16452	-0-	1496	1	39922	3	Y	-0-					-0-
10	54374 X	44594	-0-	-9780	-0-	2706	1	41888	3	Y	-0-					-0-
11	49740 X	41789	-0-	-7951	-0-	2902	1	38887	3	Y	-0-					-0-
12	49879 X	41637	-0-	-8242	-0-	2806	1	38831	3	Y	-0-					-0-
01	46593 X	39973	-0-	-6620	-0-	2184	1	37789	3	Y	-0-					-0-
02	41731 X	29689	-0-	-12042	-0-	3779	1	25910	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

09	107789 X	107789	-0-	-0-	-0-	3314	1	104475	3	Y	-0-					-0-
10	105989 X	103149	-0-	-2840	-0-	3427	1	99722	3	Y	-0-					-0-
11	100680 X	97613	-0-	-3067	-0-	3211	1	94402	3	Y	-0-					-0-
12	111383 X	98689	-0-	-12694	-0-	3093	1	95596	3	Y	-0-					-0-
01	111383 X	96663	-0-	-14720	-0-	3914	1	92749	3	Y	-0-					-0-
02	104197 X	89989	-0-	-14208	-0-	2534	1	87455	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

09	102240 X	80117	-0-	-22123	-0-	432	1	79685	2	N	-0-					-0-
10	100254 X	79416	-0-	-20838	-0-	219	1	79197	2	N	-0-					-0-
11	91950 X	74158	-0-	-17792	-0-	74158	2			N	-0-					-0-
12	90520 X	73663	-0-	-16857	-0-	73663	2			N	-0-					-0-
01	134216 X	134216	-0-	-0-	-0-	134216	2			N	-0-					-0-
02	77459 X	64054	-0-	-13405	-0-	73	1	63981	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

09	133410 X	104562	-0-	-28848	-0-	3776	1	100786	3	Y	-0-					-0-
10	137857 X	104945	-0-	-32912	-0-	6369	1	98576	3	Y	-0-					-0-
11	123330 X	103797	-0-	-19533	-0-	7208	1	96589	3	Y	-0-					-0-
12	120187 X	102058	-0-	-18129	-0-	6877	1	95181	3	Y	-0-					-0-
01	117273 X	98041	-0-	-19232	-0-	5356	1	92685	3	Y	-0-					-0-
02	101065 X	88921	-0-	-12144	-0-	11318	1	77603	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

09	132150 X	104399	-0-	-27751	-0-	2303	1	102096	3	Y	-0-					-0-
10	129983 X	104122	-0-	-25861	-0-	1327	1	102795	3	Y	-0-					-0-
11	118710 X	97699	-0-	-21011	-0-	2176	1	95523	3	Y	-0-					-0-
12	115971 X	97553	-0-	-18418	-0-	682	1	96871	3	Y	-0-					-0-
01	112189 X	95573	-0-	-16616	-0-	5499	1	90074	3	Y	-0-					-0-
02	100920 X	85173	-0-	-15747	-0-	213	1	84960	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55350 X	43475	-0-	-11875	-0-	959	1	42516	3	Y	-0-					-0-
10	53878 X	43013	-0-	-10865	-0-	548	1	42465	3	Y	-0-					-0-
11	49800 X	40497	-0-	-9303	-0-	902	1	39595	3	Y	-0-					-0-
12	48360 X	41323	-0-	-7037	-0-	289	1	41034	3	Y	-0-					-0-
01	46283 X	39908	-0-	-6375	-0-	2296	1	37612	3	Y	-0-					-0-
02	42021 X	36256	-0-	-5765	-0-	91	1	36165	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

09	81300 X	65976	-0-	-15324	-0-	1456	1	64520	3	Y	-0-					-0-
10	84010 X	56520	-0-	-27490	-0-	721	1	55799	3	Y	-0-					-0-
11	81300 X	61570	-0-	-19730	-0-	1371	1	60199	3	Y	-0-					-0-
12	76167 X	61000	-0-	-15167	-0-	426	1	60574	3	Y	-0-					-0-
01	70277 X	57571	-0-	-12706	-0-	3312	1	54259	3	Y	-0-					-0-
02	63771 X	51646	-0-	-12125	-0-	129	1	51517	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

09	237030 X	187571	-0-	-49459	-0-	5767	1	181804	3	Y	-0-					-0-
10	234608 X	210082	-0-	-24526	-0-	6980	1	203102	3	Y	-0-					-0-
11	216840 X	193082	-0-	-23758	-0-	6352	1	186730	3	Y	-0-					-0-
12	215202 X	189063	-0-	-26139	-0-	5925	1	183138	3	Y	-0-					-0-
01	211482 X	181455	-0-	-30027	-0-	7348	1	174107	3	Y	-0-					-0-
02	196533 X	162104	-0-	-34429	-0-	4564	1	157540	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

09	37140 X	32512	-0-	-4628	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
10	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-					-0-
11	36330 X	30502	-0-	-5828	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
12	36301 X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					-0-
01	35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	-0-					-0-
02	31436 X	26651	-0-	-4785	-0-	26651	2			N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

09	46530 X	35092	-0-	-11438	-0-	1079	1	34013	3	Y	-0-					-0-
10	45539 X	34127	-0-	-11412	-0-	1134	1	32993	3	Y	-0-					-0-
11	41160 X	32975	-0-	-8185	-0-	1085	1	31890	3	Y	-0-					-0-
12	40517 X	32770	-0-	-7747	-0-	1027	1	31743	3	Y	-0-					-0-
01	39277 X	32336	-0-	-6941	-0-	1309	1	31027	3	Y	-0-					-0-
02	33930 X	29770	-0-	-4160	-0-	838	1	28932	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

09	42240 X	31865	-0-	-10375	-0-	980	1	30885	3	Y	-0-					-0-
10	41168 X	29924	-0-	-11244	-0-	994	1	28930	3	Y	-0-					-0-
11	37200 X	28570	-0-	-8630	-0-	940	1	27630	3	Y	-0-					-0-
12	35526 X	28557	-0-	-6969	-0-	895	1	27662	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	28652	-0-	-4859	-0-	1160	1	27492	3	Y	-0-					-0-
02	30798 X	27106	-0-	-3692	-0-	763	1	26343	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

09	57600 X	47929	-0-	-9671	-0-	1474	1	46455	3	Y	-0-					-0-
10	55366 X	47168	-0-	-8198	-0-	1567	1	45601	3	Y	-0-					-0-
11	52530 X	43317	-0-	-9213	-0-	1425	1	41892	3	Y	-0-					-0-
12	54281 X	44558	-0-	-9723	-0-	1397	1	43161	3	Y	-0-					-0-
01	49538 X	43079	-0-	-6459	-0-	1744	1	41335	3	Y	-0-					-0-
02	46342 X	38441	-0-	-7901	-0-	1082	1	37359	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76620 X	61461	-0-	-15159	-0-	1890	1	59571	3	Y	-0-					-0-
10	75330 X	59981	-0-	-15349	-0-	1993	1	57988	3	Y	-0-					-0-
11	69180 X	56773	-0-	-12407	-0-	1868	1	54905	3	Y	-0-					-0-
12	68572 X	62425	-0-	-6147	-0-	1956	1	60469	3	Y	-0-					-0-
01	66309 X	56412	-0-	-9897	-0-	2284	1	54128	3	Y	-0-					-0-
02	59421 X	49810	-0-	-9611	-0-	1402	1	48408	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

09	75600 X	59910	-0-	-15690	-0-	1842	1	58068	3	Y	-0-					-0-
10	74772 X	56654	-0-	-18118	-0-	1882	1	54772	3	Y	-0-					-0-
11	68130 X	56117	-0-	-12013	-0-	1846	1	54271	3	Y	-0-					-0-
12	67239 X	56916	-0-	-10323	-0-	1784	1	55132	3	Y	-0-					-0-
01	65844 X	54129	-0-	-11715	-0-	2192	1	51937	3	Y	-0-					-0-
02	57913 X	48599	-0-	-9314	-0-	1368	1	47231	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

09	42990 X	31933	-0-	-11057	-0-	982	1	30951	3	Y	-0-					-0-
10	42625 X	31670	-0-	-10955	-0-	1052	1	30618	3	Y	-0-					-0-
11	37950 X	29519	-0-	-8431	-0-	971	1	28548	3	Y	-0-					-0-
12	36890 X	27932	-0-	-8958	-0-	875	1	27057	3	Y	-0-					-0-
01	34968 X	25853	-0-	-9115	-0-	1047	1	24806	3	Y	-0-					-0-
02	30856 X	23818	-0-	-7038	-0-	671	1	23147	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

09	99900 X	80315	-0-	-19585	-0-	2469	1	77846	3	Y	-0-					-0-
10	98890 X	76826	-0-	-22064	-0-	2553	1	74273	3	Y	-0-					-0-
11	90630 X	73333	-0-	-17297	-0-	2412	1	70921	3	Y	-0-					-0-
12	89714 X	75737	-0-	-13977	-0-	2374	1	73363	3	Y	-0-					-0-
01	87079 X	68776	-0-	-18303	-0-	2785	1	65991	3	Y	-0-					-0-
02	77633 X	71255	-0-	-6378	-0-	2006	1	69249	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

09	68910 X	50651	-0-	-18259	-0-	1829	1	48822	3	Y	-0-					-0-
10	64666 X	51756	-0-	-12910	-0-	3141	1	48615	3	Y	-0-					-0-
11	58950 X	49186	-0-	-9764	-0-	3416	1	45770	3	Y	-0-					-0-
12	56575 X	48727	-0-	-7848	-0-	3283	1	45444	3	Y	-0-					-0-
01	54343 X	45929	-0-	-8414	-0-	2509	1	43420	3	Y	-0-					-0-
02	48952 X	36393	-0-	-12559	-0-	4632	1	31761	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

09	52350 X	32400	-0-	-19950	-0-	996	1	31404	3	Y	-0-					-0-
10	49290 X	29584	-0-	-19706	-0-	983	1	28601	3	Y	-0-					-0-
11	39180 X	26673	-0-	-12507	-0-	877	1	25796	3	Y	-0-					-0-
12	40486 X	25121	-0-	-15365	-0-	787	1	24334	3	Y	-0-					-0-
01	40486 X	23711	-0-	-16775	-0-	960	1	22751	3	Y	-0-					-0-
02	31320 X	21148	-0-	-10172	-0-	595	1	20553	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 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

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

09	79710 X	34837	-0-	-44873	-0-	1258	1	33579	3	Y	-0-					3
10	72385 X	26007	-0-	-46378	-0-	1578	1	24429	3	Y	-0-					3
11	70050 X	10792	-0-	-59258	-0-	749	1	10043	3	Y	-0-					3
12	65875 X	61557	-0-	-4318	-0-	4148	1	57409	3	Y	-0-					3
01	53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	2940	1	50872	3	Y	-0-					3
*02	46950 X	46950	-0-	-0-	-0-	5976	1	40974	3	Y	-0-					3

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 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 A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

09	187320 X	152676	-0-	-34644	-0-	1331	1	151345	3	N	-0-					-0-
10	184171 X	151327	-0-	-32844	-0-	2000	1	149327	3	N	-0-					-0-
11	171180 X	141407	-0-	-29773	-0-	2363	1	139044	3	N	-0-					-0-
12	170903 X	141641	-0-	-29262	-0-	1802	1	139839	3	N	-0-					-0-
01	164176 X	136490	-0-	-27686	-0-	2565	1	133925	3	N	-0-					-0-
02	147581 X	123396	-0-	-24185	-0-	2489	1	120907	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

09	83460 X	66824	-0-	-16636	-0-	2054	1	64770	3	Y	-0-					-0-
10	81158 X	65983	-0-	-15175	-0-	2192	1	63791	3	Y	-0-					-0-
11	74700 X	62760	-0-	-11940	-0-	2065	1	60695	3	Y	-0-					-0-
12	76880 X	64101	-0-	-12779	-0-	2009	1	62092	3	Y	-0-					-0-
01	74679 X	61611	-0-	-13068	-0-	2495	1	59116	3	Y	-0-					-0-
02	64583 X	57087	-0-	-7496	-0-	1607	1	55480	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 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
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

09	83910 X	75456	-0-	-8454	-0-	1665	1	73791	3	Y	-0-					-0-
10	83452 X	69452	-0-	-14000	-0-	885	1	68567	3	Y	-0-					-0-
11	64682 X	64682	-0-	-0-	-0-	1441	1	63241	3	Y	-0-					-0-
12	77965 X	64241	-0-	-13724	-0-	449	1	63792	3	Y	-0-					-0-
01	77965 X	62241	-0-	-15724	-0-	3581	1	58660	3	Y	-0-					-0-
02	72935 X	56872	-0-	-16063	-0-	142	1	56730	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

09	125310 X	105633	-0-	-19677	-0-	2331	1	103302	3	Y	-0-					-0-
10	120993 X	98635	-0-	-22358	-0-	1258	1	97377	3	Y	-0-					-0-
11	90058 X	90058	-0-	-0-	-0-	2006	1	88052	3	Y	-0-					-0-
12	109151 X	89545	-0-	-19606	-0-	626	1	88919	3	Y	-0-					-0-
01	109151 X	86440	-0-	-22711	-0-	4973	1	81467	3	Y	-0-					-0-
02	102109 X	77924	-0-	-24185	-0-	195	1	77729	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

09	42660 X	34684	-0-	-7976	-0-	1066	1	33618	3	Y	-0-					-0-
10	41540 X	31564	-0-	-9976	-0-	1049	1	30515	3	Y	-0-					-0-
11	38130 X	30551	-0-	-7579	-0-	1005	1	29546	3	Y	-0-					-0-
12	35836 X	30915	-0-	-4921	-0-	969	1	29946	3	Y	-0-					-0-
01	35836 X	29947	-0-	-5889	-0-	1213	1	28734	3	Y	-0-					-0-
02	33524 X	27043	-0-	-6481	-0-	761	1	26282	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

09	37050 X	28511	-0-	-8539	-0-	877	1	27634	3	Y	-0-					-0-
10	35712 X	28033	-0-	-7679	-0-	931	1	27102	3	Y	-0-					-0-
11	33150 X	26202	-0-	-6948	-0-	862	1	25340	3	Y	-0-					-0-
12	32147 X	26699	-0-	-5448	-0-	837	1	25862	3	Y	-0-					-0-
01	30597 X	26192	-0-	-4405	-0-	1061	1	25131	3	Y	-0-					-0-
02	27550 X	24112	-0-	-3438	-0-	679	1	23433	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

09	195720 X	147611	-0-	-48109	-0-	1287	1	146324	3	N	-0-					-0-
10	188480 X	144687	-0-	-43793	-0-	1912	1	142775	3	N	-0-					-0-
11	170610 X	133275	-0-	-37335	-0-	2227	1	131048	3	N	-0-					-0-
12	168981 X	132182	-0-	-36799	-0-	1681	1	130501	3	N	-0-					-0-
01	159526 X	126123	-0-	-33403	-0-	2370	1	123753	3	N	-0-					-0-
02	142680 X	113110	-0-	-29570	-0-	2282	1	110828	3	N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

09	67920 X	56564	-0-	-11356	-0-	1739	1	54825	3	N	-0-					-0-
10	67084 X	53339	-0-	-13745	-0-	1772	1	51567	3	N	-0-					-0-
11	61320 X	50883	-0-	-10437	-0-	1674	1	49209	3	N	-0-					-0-
12	60853 X	52426	-0-	-8427	-0-	1643	1	50783	3	N	-0-					-0-
01	58435 X	49840	-0-	-8595	-0-	2018	1	47822	3	N	-0-					-0-
02	54665 X	46369	-0-	-8296	-0-	1306	1	45063	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 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	87480 X	79234	-0-	-8246	-0-	2861	1	76373	3	N	-0-					-0-
10	81499 X	74120	-0-	-7379	-0-	4499	1	69621	3	N	-0-					-0-
11	87120 X	64017	-0-	-23103	-0-	4445	1	59572	3	N	-0-					-0-
12	90024 X	68757	-0-	-21267	-0-	4633	1	64124	3	N	-0-					-0-
01	90024 X	61999	-0-	-28025	-0-	3387	1	58612	3	N	-0-					-0-
02	76589 X	58756	-0-	-17833	-0-	7479	1	51277	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

09	100500 X	88971	-0-	-11529	-0-	3213	1	85758	3	Y	-0-					-0-
10	96813 X	83268	-0-	-13545	-0-	5054	1	78214	3	Y	-0-					-0-
11	98280 X	77704	-0-	-20576	-0-	5396	1	72308	3	Y	-0-					-0-
12	101556 X	76533	-0-	-25023	-0-	5157	1	71376	3	Y	-0-					-0-
01	101556 X	71809	-0-	-29747	-0-	3923	1	67886	3	Y	-0-					-0-
02	86014 X	66010	-0-	-20004	-0-	8402	1	57608	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

09	39060 X	32116	-0-	-6944	-0-	987	1	31129	3	N	-0-					-0-
10	38099 X	30467	-0-	-7632	-0-	1012	1	29455	3	N	-0-					-0-
11	34230 X	28381	-0-	-5849	-0-	934	1	27447	3	N	-0-					-0-
12	33480 X	29004	-0-	-4476	-0-	909	1	28095	3	N	-0-					-0-
01	33480 X	27398	-0-	-6082	-0-	1109	1	26289	3	N	-0-					-0-
02	31059 X	26098	-0-	-4961	-0-	735	1	25363	3	N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

09	48420 X	38587	-0-	-9833	-0-	336	1	38251	3	N	-0-					-0-
10	50034 X	36620	-0-	-13414	-0-	484	1	36136	3	N	-0-					-0-
11	48420 X	33779	-0-	-14641	-0-	565	1	33214	3	N	-0-					-0-
12	49445 X	32731	-0-	-16714	-0-	416	1	32315	3	N	-0-					-0-
01	42222 X	30575	-0-	-11647	-0-	575	1	30000	3	N	-0-					-0-
02	37294 X	27575	-0-	-9719	-0-	556	1	27019	3	N	-0-					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

09	57090 X	39166	-0-	-17924	-0-	211	1	38955	2	N	-0-					-0-
10	52328 X	37039	-0-	-15289	-0-	102	1	36937	2	N	-0-					-0-
11	48150 X	36715	-0-	-11435	-0-	36715	2			N	-0-					-0-
12	45167 X	33795	-0-	-11372	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
01	60056 X	60056	-0-	-0-	-0-	60056	2			N	-0-					-0-
02	37874 X	28187	-0-	-9687	-0-	32	1	28155	2	N	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

09	42810 X	28883	-0-	-13927	-0-	888	1	27995	3	N	-0-	1	1			-0-
10	40951 X	27219	-0-	-13732	-0-	904	1	26315	3	N	-0-					-0-
11	37110 X	26554	-0-	-10556	-0-	873	1	25681	3	N	-0-					-0-
12	36487 X	26701	-0-	-9786	-0-	837	1	25864	3	N	-0-					-0-
01	33046 X	25015	-0-	-8031	-0-	1013	1	24002	3	N	-0-					-0-
02	27927 X	22992	-0-	-4935	-0-	647	1	22345	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64500 X	50948	-0-	-13552	-0-	444	1	50504	3	Y	-0-					-0-
10	59892 X	49430	-0-	-10462	-0-	653	1	48777	3	Y	-0-					-0-
11	57840 X	46039	-0-	-11801	-0-	769	1	45270	3	Y	-0-					-0-
12	59365 X	44564	-0-	-14801	-0-	567	1	43997	3	Y	-0-					-0-
01	54529 X	40527	-0-	-14002	-0-	762	1	39765	3	Y	-0-					-0-
02	49242 X	38880	-0-	-10362	-0-	784	1	38096	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

09	123690 X	88229	-0-	-35461	-0-	3186	1	85043	3	Y	-0-					-0-
10	117986 X	86125	-0-	-31861	-0-	5227	1	80898	3	Y	-0-					-0-
11	107580 X	80767	-0-	-26813	-0-	5609	1	75158	3	Y	-0-					-0-
12	103447 X	81304	-0-	-22143	-0-	5478	1	75826	3	Y	-0-					-0-
01	99417 X	78398	-0-	-21019	-0-	78398	2			Y	-0-					-0-
02	85289 X	69562	-0-	-15727	-0-	79	1	69483	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

09	98460 X	88399	-0-	-10061	-0-	2718	1	85681	3	N	-0-					-0-
10	101742 X	85552	-0-	-16190	-0-	2842	1	82710	3	N	-0-					-0-
11	98460 X	79838	-0-	-18622	-0-	2626	1	77212	3	N	-0-					-0-
12	93496 X	79235	-0-	-14261	-0-	2483	1	76752	3	N	-0-					-0-
*01	91357 X	75869	-0-	-15488	-0-	3072	1	72797	3	N	-0-					-0-
02	85463 X	68936	-0-	-16527	-0-	1941	1	66995	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

09	110280 X	100360	-0-	-9920	-0-	3085	1	97275	3	N	-0-					-0-
10	101835 X	94929	-0-	-6906	-0-	3154	1	91775	3	N	-0-					-0-
11	92220 X	87034	-0-	-5186	-0-	2863	1	84171	3	N	-0-					-0-
12	103695 X	84991	-0-	-18704	-0-	2664	1	82327	3	N	-0-					-0-
*01	103695 X	80761	-0-	-22934	-0-	3270	1	77491	3	N	-0-					-0-
02	97005 X	71951	-0-	-25054	-0-	2026	1	69925	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

09	83700 X	57756	-0-	-25944	-0-	2085	1	55671	3	Y	-0-					-0-
10	79050 X	56760	-0-	-22290	-0-	3445	1	53315	3	Y	-0-					-0-
11	70590 X	53186	-0-	-17404	-0-	3693	1	49493	3	Y	-0-					-0-
12	68820 X	53866	-0-	-14954	-0-	3630	1	50236	3	Y	-0-					-0-
01	64325 X	54304	-0-	-10021	-0-	54304	2			Y	-0-					-0-
02	55825 X	48035	-0-	-7790	-0-	55	1	47980	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

09	145290 X	124933	-0-	-20357	-0-	4511	1	120422	3	N	-0-					-0-
10	141670 X	119843	-0-	-21827	-0-	7274	1	112569	3	N	-0-					-0-
11	134550 X	113541	-0-	-21009	-0-	7884	1	105657	3	N	-0-					-0-
12	139035 X	112707	-0-	-26328	-0-	7594	1	105113	3	N	-0-					-0-
*01	139035 X	104029	-0-	-35006	-0-	5684	1	98345	3	N	-0-					-0-
02	120756 X	90410	-0-	-30346	-0-	11508	1	78902	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

09	251880 X	115678	-0-	-136202	-0-	115678	2			Y	-0-					-0-
10	228625 X	104900	-0-	-123725	-0-	104900	2			Y	-0-					-0-
11	186300 X	90916	-0-	-95384	-0-	90916	2			Y	-0-					-0-
12	163277 X	92512	-0-	-70765	-0-	92512	2			Y	-0-					-0-
01	136896 X	87857	-0-	-49039	-0-	5055	1	82802	3	Y	-0-					-0-
02	111824 X	74980	-0-	-36844	-0-	187	1	74793	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115080 X	91245	-0-	-23835	-0-	795	1	90450	3	Y	-0-					-0-
10	108035 X	86648	-0-	-21387	-0-	1145	1	85503	3	Y	-0-					-0-
11	98490 X	78986	-0-	-19504	-0-	1320	1	77666	3	Y	-0-					-0-
12	101773 X	77575	-0-	-24198	-0-	987	1	76588	3	Y	-0-					-0-
01	101773 X	72954	-0-	-28819	-0-	1371	1	71583	3	Y	-0-					-0-
02	88218 X	64718	-0-	-23500	-0-	1306	1	63412	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

09	295830 X	166074	-0-	-129756	-0-	166074	3			Y	-0-					-0-
10	300049 X	152445	-0-	-147604	-0-	152445	2			Y	-0-					-0-
11	254010 X	131761	-0-	-122249	-0-	131761	2			Y	-0-					-0-
12	227447 X	125288	-0-	-102159	-0-	125288	2			Y	-0-					-0-
01	195951 X	118244	-0-	-77707	-0-	6803	1	111441	3	Y	-0-					-0-
02	160544 X	101503	-0-	-59041	-0-	254	1	101249	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

09	169260 X	118478	-0-	-50782	-0-	2614	1	115864	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	115212	-0-	115212	115212	1469	1	113743	3	Y	-0-					-0-
11	220859 X	105647	-0-	-115212	-0-	2353	1	103294	3	Y	-0-					-0-
12	140089 X	104108	-0-	-35981	-0-	728	1	103380	3	Y	-0-					-0-
01	130293 X	100016	-0-	-30277	-0-	5754	1	94262	3	Y	-0-					-0-
02	114521 X	96363	-0-	-18158	-0-	241	1	96122	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

09	83070 X	58103	-0-	-24967	-0-	2098	1	56005	3	Y	-0-					3
10	85839 X	58321	-0-	-27518	-0-	3540	1	54781	3	Y	-0-					3
11	83070 X	58944	-0-	-24126	-0-	4093	1	54851	3	Y	-0-					3
12	75671 X	65654	-0-	-10017	-0-	4424	1	61230	3	Y	-0-					3
01	64852 X	61353	-0-	-3499	-0-	3352	1	58001	3	Y	-0-					3
02	56985 X	53670	-0-	-3315	-0-	6832	1	46838	3	Y	-0-					3

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

09	72900 X	51029	-0-	-21871	-0-	1843	1	49186	3	Y	-0-					1
10	56296 X	39036	-0-	-17260	-0-	2369	1	36667	3	Y	-0-					1
11	54480 X	21656	-0-	-32824	-0-	1504	1	20152	3	Y	-0-					1
12	56296 X	44267	-0-	-12029	-0-	2983	1	41284	3	Y	-0-					1
01	54870 X	44592	-0-	-10278	-0-	2436	1	42156	3	Y	-0-					1
02	49329 X	40813	-0-	-8516	-0-	5195	1	35618	3	Y	-0-					1

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

09	195930 X	103720	-0-	-92210	-0-	559	1	103161	2	N	-0-					-0-
10	173166 X	97978	-0-	-75188	-0-	271	1	97707	2	N	-0-					-0-
11	146250 X	87714	-0-	-58536	-0-	87714	2			N	-0-					-0-
12	133362 X	83931	-0-	-49431	-0-	83931	2			N	-0-					-0-
01	152941 X	152941	-0-	-0-	-0-	152941	2			N	-0-					-0-
02	100253 X	75170	-0-	-25083	-0-	85	1	75085	2	N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

09	224160 X	130455	-0-	-93705	-0-	2878	1	127577	3	Y	-0-					-0-
10	202275 X	124420	-0-	-77855	-0-	1586	1	122834	3	Y	-0-					-0-
11	174540 X	111135	-0-	-63405	-0-	2475	1	108660	3	Y	-0-					-0-
12	162285 X	119175	-0-	-43110	-0-	833	1	118342	3	Y	-0-					-0-
01	146134 X	111497	-0-	-34637	-0-	6415	1	105082	3	Y	-0-					-0-
02	126121 X	98797	-0-	-27324	-0-	247	1	98550	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 #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

09	202020 X	142164	-0-	-59856	-0-	3137	1	139027	3	Y	-0-					-0-
10	192851 X	140654	-0-	-52197	-0-	1793	1	138861	3	Y	-0-					-0-
11	176250 X	130914	-0-	-45336	-0-	2916	1	127998	3	Y	-0-					-0-
12	169136 X	129602	-0-	-39534	-0-	906	1	128696	3	Y	-0-					-0-
01	162378 X	124829	-0-	-37549	-0-	7182	1	117647	3	Y	-0-					-0-
02	137431 X	116884	-0-	-20547	-0-	292	1	116592	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

09	131700 X	78749	-0-	-52951	-0-	2421	1	76328	3	Y	-0-					-0-
10	119846 X	75020	-0-	-44826	-0-	2492	1	72528	3	Y	-0-					-0-
11	103260 X	67687	-0-	-35573	-0-	2227	1	65460	3	Y	-0-					-0-
12	96782 X	66699	-0-	-30083	-0-	2090	1	64609	3	Y	-0-					-0-
01	88660 X	62598	-0-	-26062	-0-	2535	1	60063	3	Y	-0-					-0-
02	76125 X	55462	-0-	-20663	-0-	1562	1	53900	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

09	88920 X	49502	-0-	-39418	-0-	1522	1	47980	3	Y	-0-					-0-
10	79484 X	47063	-0-	-32421	-0-	1564	1	45499	3	Y	-0-					-0-
11	67740 X	44553	-0-	-23187	-0-	1466	1	43087	3	Y	-0-					-0-
12	63519 X	42858	-0-	-20661	-0-	1343	1	41515	3	Y	-0-					-0-
01	57257 X	40781	-0-	-16476	-0-	1651	1	39130	3	Y	-0-					-0-
02	47850 X	35734	-0-	-12116	-0-	1006	1	34728	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

09	130590 X	82936	-0-	-47654	-0-	2995	1	79941	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	78967	-0-	78967	78967	4793	1	74174	3	Y	-0-					-0-
11	163885 X	84918	-0-	-78967	-0-	5897	1	79021	3	Y	-0-					-0-
12	101060 X	79515	-0-	-21545	-0-	5358	1	74157	3	Y	-0-					-0-
01	94023 X	72018	-0-	-22005	-0-	3935	1	68083	3	Y	-0-					-0-
02	82099 X	64537	-0-	-17562	-0-	8215	1	56322	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

09	202710 X	113945	-0-	-88765	-0-	2514	1	111431	3	Y	-0-					-0-
10	182218 X	106844	-0-	-75374	-0-	1362	1	105482	3	Y	-0-					-0-
11	156570 X	92831	-0-	-63739	-0-	2068	1	90763	3	Y	-0-					-0-
12	142817 X	105182	-0-	-37635	-0-	735	1	104447	3	Y	-0-					-0-
01	128433 X	96324	-0-	-32109	-0-	5542	1	90782	3	Y	-0-					-0-
02	110142 X	84913	-0-	-25229	-0-	212	1	84701	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

09	265830 X	124692	-0-	-141138	-0-	124692	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	112309	-0-	112309	112309	112309	2			Y	-0-					-0-
11	209463 X	97154	-0-	-112309	-0-	97154	2			Y	-0-					-0-
12	177661 X	87786	-0-	-89875	-0-	87786	2			Y	-0-					-0-
01	149575 X	95856	-0-	-53719	-0-	5515	1	90341	3	Y	-0-					-0-
02	120524 X	81185	-0-	-39339	-0-	203	1	80982	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226590	X	121284	-0-	-105306	-0-	121284	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		110866	-0-	110866	110866	110866	2			Y	-0-					-0-
11	208056	X	97190	-0-	-110866	-0-	97190	2			Y	-0-					-0-
12	166439	X	86921	-0-	-79518	-0-	86921	2			Y	-0-					-0-
01	142197	X	96814	-0-	-45383	-0-	5570	1	91244	3	Y	-0-					-0-
02	117247	X	84308	-0-	-32939	-0-	211	1	84097	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

09	305940	X	182001	-0-	-123939	-0-	6571	1	175420	3	N	9					42
							10	9									
10	316138	X	163634	-0-	-152504	-0-	9931	1	153703	3	N	-0-					42
11	280950	X	140600	-0-	-140350	-0-	9764	1	130836	3	N	-0-					42
12	250356	X	128529	-0-	-121827	-0-	8661	1	119868	3	N	-0-	30	1			12
01	219201	X	107488	-0-	-111713	-0-	5872	1	101604	3	N	11					23
							12	9									
02	175943	X	106372	-0-	-69571	-0-	13539	1	92829	3	N	4					27
							4	9									

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

09	77340	X	53058	-0-	-24282	-0-	1631	1	51427	3	Y	-0-					-0-
10	79918	X	49117	-0-	-30801	-0-	1632	1	47485	3	Y	-0-					-0-
11	68460	X	44693	-0-	-23767	-0-	1470	1	43223	3	Y	-0-					-0-
12	60309	X	46493	-0-	-13816	-0-	1457	1	45036	3	Y	-0-					-0-
01	55831	X	44614	-0-	-11217	-0-	1807	1	42807	3	Y	-0-					-0-
02	51301	X	38070	-0-	-13231	-0-	1072	1	36998	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

09	87918	X	87918	-0-	-0-	-0-	3175	1	84743	3	Y	-0-					-0-
10	168051	X	80662	-0-	-87389	-0-	4896	1	75766	3	Y	-0-					-0-
11	141420	X	82025	-0-	-59395	-0-	5696	1	76329	3	Y	-0-					-0-
12	108500	X	76270	-0-	-32230	-0-	5139	1	71131	3	Y	-0-					-0-
01	108500	X	65008	-0-	-43492	-0-	3552	1	61456	3	Y	-0-					-0-
02	84999	X	68104	-0-	-16895	-0-	8669	1	59435	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

09	194370	X	143183	-0-	-51187	-0-	4402	1	138781	3	N	-0-					-0-
10	200849	X	134222	-0-	-66627	-0-	4459	1	129763	3	N	-0-					-0-
11	183150	X	119798	-0-	-63352	-0-	3941	1	115857	3	N	-0-					-0-
12	162006	X	119444	-0-	-42562	-0-	3744	1	115700	3	N	-0-					-0-
01	162006	X	112327	-0-	-49679	-0-	4549	1	107778	3	N	-0-					-0-
02	138417	X	100282	-0-	-38135	-0-	2823	1	97459	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

09	255630	X	79741	-0-	-175889	-0-	2879	1	76862	3	Y	-0-					1
10	117087	X	75314	-0-	-41773	-0-	4571	1	70743	3	Y	-0-					1
11	102930	X	82990	-0-	-19940	-0-	5763	1	77227	3	Y	-0-					1
12	90520	X	78949	-0-	-11571	-0-	5320	1	73629	3	Y	-0-					1
01	90520	X	71171	-0-	-19349	-0-	3888	1	67283	3	Y	-0-					1
02	80214	X	64540	-0-	-15674	-0-	8215	1	56325	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	290070 X	86679	-0-	-203391	-0-	3130	1	83549	3	Y	-0-					-0-
10	124000 X	81967	-0-	-42033	-0-	4975	1	76992	3	Y	-0-					-0-
11	110250 X	77051	-0-	-33199	-0-	5351	1	71700	3	Y	-0-					-0-
12	97743 X	75024	-0-	-22719	-0-	5055	1	69969	3	Y	-0-					-0-
01	97743 X	70017	-0-	-27726	-0-	3825	1	66192	3	Y	-0-					-0-
02	83781 X	63073	-0-	-20708	-0-	8028	1	55045	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

09	175650 X	94147	-0-	-81503	-0-	2894	1	91253	3	Y	-0-					-0-
10	158131 X	90438	-0-	-67693	-0-	3005	1	87433	3	Y	-0-					-0-
11	131400 X	79851	-0-	-51549	-0-	2627	1	77224	3	Y	-0-					-0-
12	103470 X	78586	-0-	-24884	-0-	2463	1	76123	3	Y	-0-					-0-
01	106919 X	74898	-0-	-32021	-0-	3033	1	71865	3	Y	-0-					-0-
02	91002 X	NO RPT	-0-	-91002	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

09	262440 X	116940	-0-	-145500	-0-	4222	1	112700	3	Y	16	30	1			15
						18	9									
10	122161 X	122161	-0-	-0-	-0-	7414	1	114744	3	Y	3					18
						3	9									
11	226320 X	103292	-0-	-123028	-0-	7172	1	96112	3	Y	7					25
						8	9									
12	194618 X	94375	-0-	-100243	-0-	6359	1	88015	3	Y	1	13	1			13
						1	9									
01	163897 X	73453	-0-	-90444	-0-	4013	1	69440	3	Y	-0-					13
02	114289 X	55551	-0-	-58738	-0-	7070	1	48475	3	Y	5					18
						6	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

09	428940 X	181612	-0-	-247328	-0-	4007	1	177605	3	Y	-0-					-0-
10	443238 X	173881	-0-	-269357	-0-	2217	1	171664	3	Y	-0-					-0-
11	239820 X	145285	-0-	-94535	-0-	3236	1	142049	3	Y	-0-					-0-
12	224905 X	165180	-0-	-59725	-0-	1155	1	164025	3	Y	-0-					-0-
01	204290 X	154948	-0-	-49342	-0-	8915	1	146033	3	Y	-0-					-0-
02	175566 X	136948	-0-	-38618	-0-	342	1	136606	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

09	343740 X	149342	-0-	-194398	-0-	3295	1	146047	3	Y	-0-					-0-
10	355198 X	142559	-0-	-212639	-0-	1818	1	140741	3	Y	-0-					-0-
11	190470 X	121877	-0-	-68593	-0-	2715	1	119162	3	Y	-0-					-0-
12	180885 X	136656	-0-	-44229	-0-	955	1	135701	3	Y	-0-					-0-
01	167152 X	126821	-0-	-40331	-0-	7297	1	119524	3	Y	-0-					-0-
02	144362 X	111312	-0-	-33050	-0-	278	1	111034	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350400 X	113387	-0-	-237013	-0-	4094	1	109293	3	N	-0-					-0-
10	362080 X	109278	-0-	-252802	-0-	6632	1	102646	3	N	-0-					-0-
11	180780 X	93594	-0-	-87186	-0-	6499	1	87095	3	N	-0-					-0-
12	156829 X	84960	-0-	-71869	-0-	5725	1	79235	3	N	-0-					-0-
01	140089 X	83421	-0-	-56668	-0-	4558	1	78863	3	N	-0-					-0-
02	109620 X	78029	-0-	-31591	-0-	9932	1	68097	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

09	257010 X	94707	-0-	-162303	-0-	3420	1	91287	3	Y	-0-					-0-
10	265577 X	88224	-0-	-177353	-0-	5355	1	82869	3	Y	-0-					-0-
11	137820 X	87442	-0-	-50378	-0-	6072	1	81370	3	Y	-0-					-0-
12	124496 X	81956	-0-	-42540	-0-	5522	1	76434	3	Y	-0-					-0-
01	110918 X	67145	-0-	-43773	-0-	3668	1	63477	3	Y	-0-					-0-
02	91553 X	66749	-0-	-24804	-0-	8496	1	58253	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

09	335130 X	191886	-0-	-143244	-0-	191886	2			Y	-0-					-0-
10	346301 X	174036	-0-	-172265	-0-	174036	2			Y	-0-					-0-
11	150910 X	150910	-0-	-0-	-0-	150910	2			Y	-0-					-0-
12	270847 X	134090	-0-	-136757	-0-	134090	2			Y	-0-					-0-
01	229028 X	137942	-0-	-91086	-0-	7937	1	130005	3	Y	-0-					-0-
02	185484 X	117962	-0-	-67522	-0-	295	1	117667	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

09	256830 X	139473	-0-	-117357	-0-	5036	1	134426	3	Y	10	21	1			10
						11	9									
10	265391 X	123643	-0-	-141748	-0-	7504	1	116137	3	Y	2					12
						2	9									
11	219360 X	104844	-0-	-114516	-0-	7280	1	97558	3	Y	5					17
						6	9									
12	190526 X	96599	-0-	-93927	-0-	6509	1	90089	3	Y	1	9	1			9
						1	9									
01	144119 X	76027	-0-	-68092	-0-	4154	1	71873	3	Y	-0-					9
02	134821 X	58344	-0-	-76477	-0-	7426	1	50915	3	Y	3					12
						3	9									

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

09	237660 X	143656	-0-	-94004	-0-	5187	1	138458	3	Y	10	20	1			11
						11	9									
10	245582 X	127494	-0-	-118088	-0-	7738	1	119754	3	Y	2					13
						2	9									
11	233910 X	108455	-0-	-125455	-0-	7531	1	100918	3	Y	5					18
						6	9									
12	207328 X	100610	-0-	-106718	-0-	6779	1	93830	3	Y	1	8	1			11
						1	9									
01	177661 X	79500	-0-	-98161	-0-	4343	1	75157	3	Y	-0-					11
02	138881 X	60648	-0-	-78233	-0-	7719	1	52926	3	Y	3					14
						3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212880	X	116335	-0-	-96545	-0-	4200	1	112125	3	Y	9	19	1			10
							10	9									
10	219976	X	121525	-0-	-98451	-0-	7376	1	114148	3	Y	1					11
							1	9									
11	212880	X	103847	-0-	-109033	-0-	7211	1	96633	3	Y	3					14
							3	9									
12	189100	X	97216	-0-	-91884	-0-	6551	1	90665	3	Y	-0-	7	1			7
01	120218	X	77983	-0-	-42235	-0-	4261	1	73722	3	Y	-0-					7
02	113680	X	56565	-0-	-57115	-0-	7200	1	49364	3	Y	1					8
							1	9									

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

09	176070	X	84707	-0-	-91363	-0-	2604	1	82103	3	Y	-0-					-0-
10	181939	X	78140	-0-	-103799	-0-	2596	1	75544	3	Y	-0-					-0-
11	128580	X	75545	-0-	-53035	-0-	2485	1	73060	3	Y	-0-					-0-
12	114979	X	74100	-0-	-40879	-0-	2322	1	71778	3	Y	-0-					-0-
01	101463	X	69644	-0-	-31819	-0-	2820	1	66824	3	Y	-0-					-0-
02	81896	X	60892	-0-	-21004	-0-	1714	1	59178	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

09	384990	X	304863	-0-	-80127	-0-	11008	1	293855	3	Y	-0-					-0-
10	397823	X	295696	-0-	-102127	-0-	17947	1	277749	3	Y	-0-					-0-
11	378540	X	266842	-0-	-111698	-0-	18530	1	248312	3	Y	-0-					-0-
12	365180	X	259936	-0-	-105244	-0-	17515	1	242421	3	Y	-0-					-0-
01	338148	X	248174	-0-	-89974	-0-	13559	1	234615	3	Y	-0-					-0-
02	294698	X	214536	-0-	-80162	-0-	27307	1	187229	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

09	379380	X	267709	-0-	-111671	-0-	9667	1	258042	3	Y	-0-					-0-
10	392026	X	252287	-0-	-139739	-0-	15312	1	236975	3	Y	-0-					-0-
11	356790	X	223624	-0-	-133166	-0-	15529	1	208095	3	Y	-0-					-0-
12	337497	X	212928	-0-	-124569	-0-	14348	1	198580	3	Y	-0-					-0-
01	305474	X	198371	-0-	-107103	-0-	10838	1	187533	3	Y	-0-					-0-
02	258796	X	174703	-0-	-84093	-0-	22237	1	152466	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10448 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		5303	-0-	5303	5303	215	1	5088	3	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		226742	-0-	226742	232045	6384	1	220358	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276840 X	147293	-0-	-129547	-0-	16947	1	130333	3	Y	12	27	1			14
						13	9									
10	286068 X	131315	-0-	-154753	-0-	7970	1	123343	3	Y	2					16
						2	9									
11	276840 X	111408	-0-	-165432	-0-	7736	1	103664	3	Y	7	2	1			21
						8	9									
12	214148 X	102403	-0-	-111745	-0-	6900	1	95502	3	Y	1	12	1			10
						1	9									
*01	177382 X	80279	-0-	-97103	-0-	4386	1	75893	3	Y	-0-					10
02	142390 X	58898	-0-	-83492	-0-	7496	1	51398	3	Y	4					16
						4	9									

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

09	226261 X	226261	-0-	-0-	-0-	4981	1	220798	3	Y	438	438	1			48
						482	9									
10	207074 X	207074	-0-	-0-	-0-	2633	1	203924	3	Y	470	482	1			36
						517	9									
11	179641 X	179641	-0-	-0-	-0-	3989	1	175072	3	Y	527	513	1			50
						580	9									
12	164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	1144	1	162484	3	Y	420	431	1			39
						462	9									
01	148382 X	148382	-0-	-0-	-0-	8506	1	139331	3	Y	495	494	1			40
						545	9									
*02	127744 X	127744	-0-	-0-	-0-	318	1	126918	3	Y	462	481	1			21
						508	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

09	344820 X	259516	-0-	-85304	-0-	5709	1	253051	3	Y	687	637	1			70
						756	9									
10	356314 X	235895	-0-	-120419	-0-	2997	1	232089	3	Y	735	750	1			55
						809	9									
11	344820 X	203997	-0-	-140823	-0-	4522	1	198500	3	Y	886	858	1			83
						975	9									
12	356314 X	190103	-0-	-166211	-0-	1324	1	187999	3	Y	709	726	1			66
						780	9									
01	316789 X	172668	-0-	-144121	-0-	9884	1	161902	3	Y	802	800	1			68
						882	9									
02	250879 X	148838	-0-	-102041	-0-	370	1	147619	3	Y	772	803	1			37
						849	9									

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

09	348270 X	309137	-0-	-39133	-0-	6810	1	301830	3	Y	452	427	1			47
						497	9									
10	359879 X	280821	-0-	-79058	-0-	3574	1	276737	3	Y	464	476	1			35
						510	9									
11	348270 X	242390	-0-	-105880	-0-	5385	1	236359	3	Y	587	566	1			56
						646	9									
12	359879 X	227554	-0-	-132325	-0-	1587	1	225455	3	Y	465	477	1			44
						512	9									
01	359879 X	206555	-0-	-153324	-0-	11849	1	194089	3	Y	561	557	1			48
						617	9									
02	298845 X	177920	-0-	-120925	-0-	443	1	176896	3	Y	528	550	1			26
						581	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

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

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10440 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	5166	-0-	5166	5166	209	1	4957	3	Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	202560	-0-	202560	207726	5703	1	196857	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

09	626272 X	220824	-0-	-405448	-0-	4872	1	215952	3	Y	-0-			-0-
10	288362 X	182544	-0-	-105818	-0-	14349	1	168195	3	Y	-0-			-0-
11	279060 X	149786	-0-	-129274	-0-	3336	1	146450	3	Y	-0-			-0-
12	288362 X	134423	-0-	-153939	-0-	940	1	133483	3	Y	-0-			-0-
01	288362 X	117467	-0-	-170895	-0-	6759	1	110708	3	Y	-0-			-0-
02	213469 X	97762	-0-	-115707	-0-	244	1	97518	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

09	882922 X	330156	-0-	-552766	-0-	7284	1	322872	3	Y	-0-			-0-
10	338272 X	296091	-0-	-42181	-0-	26886	1	269205	3	Y	-0-			-0-
11	327360 X	250301	-0-	-77059	-0-	5575	1	244726	3	Y	-0-			-0-
12	338272 X	230329	-0-	-107943	-0-	1610	1	228719	3	Y	-0-			-0-
01	338272 X	206476	-0-	-131796	-0-	11880	1	194596	3	Y	-0-			-0-
02	316448 X	175998	-0-	-140450	-0-	440	1	175558	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

09	926730 X	350621	-0-	-576109	-0-	7736	1	342885	3	Y	-0-			-0-
10	363692 X	317755	-0-	-45937	-0-	29495	1	288260	3	Y	-0-			-0-
11	351960 X	266417	-0-	-85543	-0-	5934	1	260483	3	Y	-0-			-0-
12	363692 X	238705	-0-	-124987	-0-	1669	1	237036	3	Y	-0-			-0-
01	363692 X	209396	-0-	-154296	-0-	12048	1	197348	3	Y	-0-			-0-
02	338923 X	174855	-0-	-164068	-0-	437	1	174418	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

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

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

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

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A

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

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

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

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

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

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

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

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A

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

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 11473 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	15178	-0-	15178	15178	1932	1	13246	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11469 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	17340	-0-	17340	17340	2207	1	15133	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 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-

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

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

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 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-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495

HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

09	14490 X	14395	-0-	-95	-0-	7	1	13655	2	Y	421	434	1			79
						270	4	463	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474	521	1			32
11	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	6	1	10116	2	Y	439	462	1			9
						160	4	483	9							
12	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	6	1	9822	2	Y	448	445	1			12
						121	4	493	9							
*01	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	6	1	9421	2	Y	404	401	1			15
						153	4	444	9							
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					Y	NO RPT					15

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

09	16410 X	14826	-0-	-1584	-0-	7	1	14180	2	Y	326	352	1			61
						280	4	359	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	355	1			21
11	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	8	1	13775	2	Y	293	308	1			6
						217	4	322	9							
12	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	9	1	14861	2	Y	302	300	1			8
						184	4	332	9							
*01	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	9	1	13634	2	Y	269	267	1			10
						221	4	296	9							
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13076	-0-	-454	-0-	6	1	11945	2	N	808	794	1			135
							236	4	889	9							
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	8	1	15172	2	N	1029	1016	1			148
							213	4	1132	9							
11	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	7	1	12482	2	N	918	892	1			174
							197	4	1010	9							
12	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	7	1	11677	2	N	786	748	1			212
							144	4	865	9							
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	6	1	8942	2	N	550	594	1			168
							145	4	605	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	5	1	9713	2	N	534	538	1			89
							192	4	587	9							
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	6	1	11698	2	N	667	660	1			96
							164	4	734	9							
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	5	1	8870	2	N	490	493	1			93
							140	4	539	9							
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	4	1	6940	2	N	492	452	1			133
							86	4	541	9							
*01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	3	1	4444	2	N	357	381	1			109
							72	4	393	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116850	X	96252	-0-	-20598	-0-	45	1	90376	2	Y	3679	3714	1			689
							1784	4	4047	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4101	3909	1			273
11	99933	X	99933	-0-	-0-	-0-	54	1	94199	2	Y	3814	4006	1			81
							1485	4	4195	9							
12	104487	X	104487	-0-	-0-	-0-	58	1	98891	2	Y	3924	3897	1			108
							1222	4	4316	9							
*01	103038	X	103038	-0-	-0-	-0-	61	1	97548	2	Y	3497	3476	1			129
							1582	4	3847	9							
02	89697	X	NO RPT	-0-	-89697	-0-					Y	NO RPT					129

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115650	X	93603	-0-	-22047	-0-	44	1	88082	2	Y	3398	3491	1			636
							1739	4	3738	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3624	3464	1			241
11	90252	X	90252	-0-	-0-	-0-	49	1	85339	2	Y	3198	3371	1			68
							1346	4	3518	9							
12	95176	X	95176	-0-	-0-	-0-	53	1	90386	2	Y	3291	3268	1			91
							1117	4	3620	9							
*01	93925	X	93925	-0-	-0-	-0-	56	1	89198	2	Y	2932	2915	1			108
							1446	4	3225	9							
02	85318	X	NO RPT	-0-	-85318	-0-					Y	NO RPT					108

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52620	X	32467	-0-	-20153	-0-	200	1	28022	3	Y	3520	3563	1			239
							373	4	3872	9							
10	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	68	1	24561	3	Y	3839	3769	1			309
							1043	4	4223	9							
11	32310	X	25834	-0-	-6476	-0-	13	1	20419	3	Y	3673	3664	1			318
							1362	4	4040	9							
12	33387	X	27549	-0-	-5838	-0-	268	1	22528	2	Y	3523	3440	1			401
							573	3	305	4							
01	33387	X	27963	-0-	-5424	-0-	550	1	22355	2	Y	3781	3802	1			156
							899	4	4159	9							
02	27956	X	NO RPT	-0-	-27956	-0-					Y	NO RPT					156

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41580	X	38749	-0-	-2831	-0-	238	1	33286	3	Y	4347	4361	1			295
							443	4	4782	9							
10	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	91	1	32824	3	Y	4390	4331	1			354
							1394	4	4829	9							
11	40380	X	35523	-0-	-4857	-0-	19	1	29255	3	Y	3907	3922	1			339
							1951	4	4298	9							
12	41726	X	35459	-0-	-6267	-0-	357	1	29969	2	Y	3605	3534	1			410
							762	3	405	4							
01	41726	X	32043	-0-	-9683	-0-	651	1	26438	2	Y	3537	3572	1			146
							1063	4	3891	9							
02	36627	X	NO RPT	-0-	-36627	-0-					Y	NO RPT					146

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675942	X	200254	-0-	-475688	-0-	91	1	184078	2	Y	11319	11392	1			134
							3634	4	12451	9							
10	225525	X	-0-	-0-	-225525	-0-					Y	9889	9858	1			165
11	218250	X	157241	-0-	-61009	-0-	83	1	145622	2	Y	8400	8229	1			336
							2296	4	9240	9							
12	225525	X	150093	-0-	-75432	-0-	83	1	139713	2	Y	7792	7876	1			252
							1726	4	8571	9							
01	225525	X	135304	-0-	-90221	-0-	79	1	125581	2	Y	6916	6839	1			329
							2036	4	7608	9							
02	193575	X	NO RPT	-0-	-193575	-0-					Y	NO RPT					329

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183794	X	NO RPT	-0-	-183794	308658					Y	NO RPT					192
10	308658	X	-0-	-0-	-308658	-0-					Y	10709	10755	1			63
11	212070	X	169351	-0-	-42719	-0-	89	1	156815	2	Y	9067	8813	1			317
							2473	4	9974	9							
12	DELQ PR		162977	-0-	162977	162977	90	1	151866	2	Y	8314	8319	1			312
							1876	4	9145	9							
*01	318129	X	155152	-0-	-162977	-0-	91	1	144400	2	Y	7564	7433	1			443
							2341	4	8320	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					443

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84138 X	84138	-0-	-0-	-0-	479	1	66915	3	Y	14412	14511	1			977
						891	4	15853	9							
10	79453 X	77411	-0-	-2042	-0-	168	1	60614	3	Y	12777	12725	1			1029
						2574	4	14055	9							
11	76890 X	72764	-0-	-4126	-0-	36	1	56322	3	Y	11500	11532	1			997
						3756	4	12650	9							
12	79453 X	70891	-0-	-8562	-0-	674	1	56617	2	Y	10360	10178	1			1179
						1439	3	765	4							
01	79453 X	65291	-0-	-14162	-0-	1259	1	51120	2	Y	9870	9984	1			406
						2055	4	10857	9							
02	74327 X	NO RPT	-0-	-74327	-0-					Y	NO RPT					406

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

*09	88765 X	88765	-0-	-0-	-0-	509	1	71190	3	Y	14653	14802	1			994
						948	4	16118	9							
*10	89571 X	89571	-0-	-0-	-0-	198	1	71359	3	Y	13622	13519	1			1097
						3030	4	14984	9							
*11	85805 X	85805	-0-	-0-	-0-	43	1	67899	3	Y	12122	12168	1			1051
						4529	4	13334	9							
*12	86366 X	81584	-0-	-4782	-0-	786	1	66035	2	Y	11083	10873	1			1261
						1679	3	893	4							
*01	86366 X	73825	-0-	-12541	-0-	1446	1	58741	2	Y	10252	10389	1			422
						2361	4	11277	9							
*02	80794 X	NO RPT	-0-	-80794	-0-					Y	NO RPT					422

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

09	330 N	25	-0-	-305	-0-	23	3	2	9	N	2					30
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	9	3	3	9	N	3					33
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	N	5					38
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					40
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	3	6	9	N	5					45
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					45

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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

09	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3664	-0-	-26	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

09	18750	X	16842	-0-	-1908	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	17355	-0-	-2020	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
11	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	20054	-0-	-1057	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	19032	-0-	-777	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	NO RPT	-0-	-16269	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

09	10830	X	9022	-0-	-1808	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9489	-0-	-1702	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	11427	-0-	-3303	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	11818	-0-	-3403	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
*01	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	NO RPT	-0-	-8874	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

09	2310	X	1642	-0-	-668	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1479	-0-	-908	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1595	X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4187	-0-	-928	-0-	4020	2	167	9	N	152					152
11	4950	X	3601	-0-	-1349	-0-	3601	2			N	-0-					152
12	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					152
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					152
*02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-3495	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
10	4712 X	326	-0-	-4386	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	347	-0-	-4213	-0-	292	2	55	9	N	50			50
12	1116 X	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-			50
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			50
*02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-			50

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

09	156780 X	116587	-0-	-40193	-0-	81	1	116506	3	N	-0-			-0-
10	160208 X	111860	-0-	-48348	-0-	384	1	111476	3	N	-0-			-0-
11	149040 X	95283	-0-	-53757	-0-	95283	3			N	-0-			-0-
12	134664 X	62649	-0-	-72015	-0-	62649	3			N	-0-			-0-
01	131657 X	43138	-0-	-88519	-0-	43138	3			N	-0-			-0-
02	112694 X	39237	-0-	-73457	-0-	299	1	38938	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

09	106020 X	74211	-0-	-31809	-0-	470	1	73741	3	N	-0-			-0-
10	96503 X	68516	-0-	-27987	-0-	677	1	67839	3	N	-0-			-0-
11	92010 X	67796	-0-	-24214	-0-	67796	3			N	-0-			-0-
12	87296 X	65604	-0-	-21692	-0-	65604	3			N	-0-			-0-
01	81809 X	61431	-0-	-20378	-0-	61431	3			N	-0-			-0-
02	71746 X	55943	-0-	-15803	-0-	55943	3			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

09	397140 X	340052	-0-	-57088	-0-	455	1	339597	3	N	-0-			-0-
10	410378 X	348832	-0-	-61546	-0-	1023	1	347809	3	N	-0-			-0-
11	382500 X	318031	-0-	-64469	-0-	911	1	317120	3	N	-0-			-0-
12	392119 X	289529	-0-	-102590	-0-	1287	1	288242	3	N	-0-			-0-
01	373674 X	306153	-0-	-67521	-0-	1662	1	304491	3	N	-0-			-0-
02	328715 X	272871	-0-	-55844	-0-	5508	1	267363	3	N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

09	286650 X	209077	-0-	-77573	-0-	209077	3			N	-0-			-0-
10	281511 X	198833	-0-	-82678	-0-	198833	3			N	-0-			-0-
11	245640 X	108171	-0-	-137469	-0-	435	1	107736	3	N	-0-			-0-
12	253828 X	153577	-0-	-100251	-0-	148	1	153429	3	N	-0-			-0-
01	236561 X	161048	-0-	-75513	-0-	1030	1	160018	3	N	-0-			-0-
02	202101 X	139369	-0-	-62732	-0-	3773	1	135596	3	N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

09	4140 X	2775	-0-	-1365	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	43	1	1797	3	Y	407	505	0			105
							22	4	448	9							
10	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	46	1	1876	3	Y	402	397	0			110
							24	4	442	9							
11	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	47	1	1756	3	Y	365	270	0			205
							24	4	402	9							
*12	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	53	1	1817	3	Y	381	410	0			176
							26	4	419	9							
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	54	1	1750	3	Y	357	289	0			244
							30	4	393	9							
02	2233	X	1989	-0-	-244	-0-	54	1	1545	3	Y	326	318	0			252
							31	4	359	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

09	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	322	1	13427	3	Y	272	383	0			70
							161	4	299	9							
10	13764	X	12058	-0-	-1706	-0-	277	1	11396	3	Y	219	229	0			60
							144	4	241	9							
11	12090	X	11108	-0-	-982	-0-	279	1	10512	3	Y	157	129	0			88
							144	4	173	9							
*12	14694	X	9628	-0-	-5066	-0-	262	1	9032	3	Y	186	188	0			86
							129	4	205	9							
01	14694	X	8499	-0-	-6195	-0-	245	1	7956	3	Y	148	133	0			101
							135	4	163	9							
02	13746	X	7096	-0-	-6650	-0-	229	1	6590	3	Y	131	131	0			101
							133	4	144	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

09	5760	X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3907	-0-	-960	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3287	-0-	-1423	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3377	-0-	-1490	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2417	-0-	-2140	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2399	-0-	-1516	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	54	40	0			14
							1	4	59	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	Y	204	162	0			56
							28	4	224	9							
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	930	3	Y	249	165	0			140
							13	4	274	9							
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	3	Y	210	253	0			97
							27	4	231	9							
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	61	1	1992	3	Y	154	146	0			105
							34	4	169	9							
*02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	3	Y	29	111	0			23
							34	4	32	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

09	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	141	1	1376	3	Y	119	103	0			24
							131	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	140	1	1340	3	Y	116	124	0			16
							128	9									
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	100	1	1029	3	Y	58	62	0			12
							64	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1533	3	Y	165	150	0			27
							182	9									
*01	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	164	1	165	3	Y	130	140	0			17
							143	9									
02	1160	N	648	-0-	-512	-0-	80	1	535	3	Y	30	37	0			10
							33	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

09	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1872	3	Y	133	126	0			26
							146	9									
10	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	191	1	1824	3	Y	140	147	0			19
							154	9									
11	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	174	1	1797	3	Y	154	141	0			32
							169	9									
12	2294	X	2079	-0-	-215	-0-	133	1	1783	3	Y	148	156	0			24
							163	9									
*01	2294	X	559	-0-	-1735	-0-	197	1	198	3	Y	149	154	0			19
							164	9									
02	2146	X	1965	-0-	-181	-0-	237	1	1583	3	Y	132	108	0			43
							145	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7460	-0-	-460	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5401	-0-	-1439	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	3422	-0-	-4297	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	2766	-0-	-4455	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	4716	-0-	-1404	-0-	221	1	3598	3	Y	718	561	0			396
							107	4	790	9							
10	6107	X	3807	-0-	-2300	-0-	172	1	2969	3	Y	534	727	0			203
							79	4	587	9							
11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	196	1	2802	3	Y	672	563	0			312
							81	4	739	9							
12	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	245	1	3230	3	Y	490	574	0	8	1	220
							92	4	539	9							
01	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-	257	1	2983	3	Y	339	424	0	16	1	119
							84	4	373	9							
02	4553	X	3030	-0-	-1523	-0-	156	1	2468	3	Y	313	293	0	11	1	128
							62	4	344	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	277	1	2709	3	Y	284	257	0			57
							312	9									
10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	287	1	2737	3	Y	272	291	0			38
							299	9									
11	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	254	1	2616	3	Y	259	243	0			54
							285	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	2943	3	Y	273	283	0			44
							300	9									
*01	3410	X	896	-0-	-2514	-0-	314	1	315	3	Y	243	256	0			31
							267	9									
02	3190	X	3096	-0-	-94	-0-	372	1	2482	3	Y	220	179	0			72
							242	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	124	1	1851	3	Y	158	165	0			87
							55	4	174	9							
10	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	144	1	1820	3	Y	173	194	0			66
							49	4	190	9							
11	2370	N	1944	-0-	-426	-0-	129	1	1608	3	Y	146	144	0			68
							46	4	161	9							
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	129	1	1472	3	Y	132	139	0	2	1	59
							42	4	145	9							
01	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	135	1	1466	3	Y	146	150	0	4	1	51
							41	4	161	9							
02	1885	N	1759	-0-	-126	-0-	101	1	1443	3	Y	163	143	0	5	1	66
							36	4	179	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	297	1	2902	3	Y	139	129	0			28
							153	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	300	1	2866	3	Y	135	144	0			19
							149	9									
11	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	265	1	2732	3	Y	134	125	0			28
							147	9									
12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	199	1	2680	3	Y	138	144	0			22
							152	9									
*01	3472	X	729	-0-	-2743	-0-	293	1	294	3	Y	129	134	0			17
							142	9									
02	3248	X	2774	-0-	-474	-0-	344	1	2301	3	Y	117	96	0			38
							129	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	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	324	1	4825	3	Y	192	198	0			106
							143	4	211	9							
10	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	379	1	4792	3	Y	226	246	0			86
							128	4	249	9							
11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	361	1	4488	3	Y	200	193	0			93
							129	4	220	9							
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	3	Y	225	215	0	2	1	101
							146	4	248	9							
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	467	1	5082	3	Y	180	211	0	7	1	63
							143	4	198	9							
*02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	331	1	4744	3	Y	174	160	0	6	1	71
							119	4	191	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	5700	X	5345	-0-	-355	-0-	307	1	4576	3	N	296	292	0			163
							136	4	326	9							
10	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	379	1	4794	3	N	324	364	0			123
							128	4	356	9							
11	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	348	1	4328	3	N	319	294	0			148
							125	4	351	9							
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	468	1	5332	3	N	430	381	0	4	1	193
							153	4	473	9							
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	496	1	5399	3	N	405	442	0	14	1	142
							152	4	446	9							
*02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	333	1	4764	3	N	346	333	0	14	1	141
							119	4	381	9							

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	11670	X	2110	-0-	-9560	-0-	48	1	2012	3	Y	24	64	0			6
							24	4	26	9							
10	12059	X	175	-0-	-11884	-0-	4	1	161	3	Y	7	11	0			2
							2	4	8	9							
11	11670	X	7524	-0-	-4146	-0-	188	1	7093	3	Y	133	60	0			75
							97	4	146	9							
*12	28231	X	28231	-0-	-0-	-0-	776	1	26748	3	Y	295	234	0			136
							382	4	325	9							
01	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	549	1	17820	3	Y	178	193	0			121
							303	4	196	9							
*02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	540	1	15579	3	Y	168	159	0			130
							314	4	185	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6842	-0-	-1108	-0-	400	1	5960	3	N	277	297	0			153
							177	4	305	9							
10	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	416	1	5354	3	N	263	316	0			100
							143	4	8	5							
11	7980	X	6752	-0-	-1228	-0-	465	1	5790	3	N	300	261	0			139
							167	4	330	9							
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	601	1	6851	3	N	359	333	0	4	1	161
							196	4	395	9							
01	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	598	1	6508	3	N	366	387	0	12	1	128
							183	4	403	9							
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	450	1	6441	3	N	346	321	0	12	1	141
							161	4	381	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	118	1	2273	3	Y	269	393	1			170
							207	5	296	9							
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	117	1	2346	3	Y	506	392	1			284
							173	5	557	9							
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	101	1	2082	3	Y	345	446	1			183
							380	9									
12	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	101	1	1885	3	Y	292	263	1			212
							321	9									
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	Y	367	373	1			206
							404	9									
02	2987	X	2694	-0-	-293	-0-	127	1	2262	3	Y	277	337	1			146
							305	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	177	1	1729	3	Y	149	144	0			30
							164	9									
10	2201	N	1834	-0-	-367	-0-	160	1	1530	3	Y	131	143	0			18
							144	9									
11	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	153	1	1579	3	Y	162	146	0			34
							178	9									
12	2139	N	1913	-0-	-226	-0-	120	1	1617	3	Y	160	168	0			26
							176	9									
*01	1829	N	610	-0-	-1219	-0-	174	1	175	3	Y	237	232	0			31
							261	9									
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	217	1	1451	3	Y	184	155	0			60
							202	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	529	1	8727	3	Y	198	234	1			140
							218	9									
10	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	565	1	8771	3	Y	256	220	1			176
							282	9									
11	9840	X	8445	-0-	-1395	-0-	512	1	7691	3	Y	220	248	1			148
							242	9									
12	9796	X	8972	-0-	-824	-0-	581	1	8127	3	Y	240	241	1			147
							264	9									
01	9796	X	9538	-0-	-258	-0-	614	1	8640	3	Y	258	290	1			115
							284	9									
02	9164	X	8771	-0-	-393	-0-	563	1	8024	3	Y	167	182	1			100
							184	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

09	9840	X	8266	-0-	-1574	-0-	471	1	7761	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
10	10168	X	6768	-0-	-3400	-0-	406	1	6300	3	Y	56	39	1			39
							62	9									
11	9720	X	7231	-0-	-2489	-0-	446	1	6698	3	Y	79	65	1			53
							87	9									
12	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	563	1	7874	3	Y	93	89	1			57
							102	9									
01	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	527	1	7426	3	Y	78	100	1			35
							86	9									
02	8004	X	7513	-0-	-491	-0-	489	1	6974	3	Y	45	53	1			27
							50	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

09	1980	X	88	-0-	-1892	-0-	6	1	58	3	Y	20	9	0			11
							2	4	22	9							
10	2046	X	39	-0-	-2007	-0-	3	1	26	3	Y	8	16	0			3
							1	4	9	9							
11	90	X	42	-0-	-48	-0-	3	1	30	3	Y	7	7	0			3
							1	4	8	9							
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	87	X	85	-0-	-2	-0-	8	1	72	3	Y	3	2	0			1
							2	4	3	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

09	240	X	128	-0-	-112	-0-	7	1	71	3	Y	44	20	0			24
							2	4	48	9							
10	248	X	187	-0-	-61	-0-	14	1	133	3	Y	32	44	0			12
							4	4	1	5							
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	27	26	0			13
							2	4	30	9							
12	124	X	99	-0-	-25	-0-	9	1	77	3	Y	10	18	0			5
							2	4	11	9							
01	186	X	137	-0-	-49	-0-	13	1	103	3	Y	16	15	0			6
							3	4	18	9							
02	174	X	100	-0-	-74	-0-	8	1	76	3	Y	13	13	0	1	1	5
							2	4	14	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	9510	X	7569	-0-	-1941	-0-	414	1	6740	3	Y	195	257	0			108
							200	4	215	9							
10	9486	X	7947	-0-	-1539	-0-	410	1	7092	3	Y	233	252	0			89
							189	4	256	9							
11	10110	X	7924	-0-	-2186	-0-	486	1	6967	3	Y	245	220	0			114
							201	4	270	9							
12	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	540	1	7129	3	Y	207	225	0	3	1	93
							204	4	228	9							
01	10447	X	9189	-0-	-1258	-0-	683	1	7919	3	Y	331	301	0	7	1	116
							223	4	364	9							
*02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	460	1	7279	3	Y	372	325	0	11	1	152
							182	4	409	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	472	1	7668	3	Y	304	295	0			168
							227	4	334	9							
10	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	451	1	7794	3	Y	331	373	0			126
							208	4	364	9							
11	8910	X	8376	-0-	-534	-0-	509	1	7296	3	Y	328	302	0			152
							210	4	361	9							
12	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	588	1	7762	3	Y	339	335	0	4	1	152
							222	4	373	9							
01	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	657	1	7616	3	Y	317	347	0	11	1	111
							214	4	349	9							
02	8410	X	7801	-0-	-609	-0-	433	1	6862	3	Y	304	280	0	11	1	124
							172	4	334	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	236	1	9852	3	Y	206	259	0			53
							118	4	227	9							
10	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	234	1	9617	3	Y	197	196	0			54
							122	4	217	9							
11	10350	X	9915	-0-	-435	-0-	248	1	9326	3	Y	194	139	0			109
							128	4	213	9							
*12	10788	X	10099	-0-	-689	-0-	274	1	9459	3	Y	210	222	0			97
							135	4	231	9							
01	10788	X	9832	-0-	-956	-0-	283	1	9188	3	Y	186	156	0			127
							156	4	205	9							
02	10092	X	9172	-0-	-920	-0-	295	1	8515	3	Y	173	166	0			134
							172	4	190	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4813	-0-	-1217	-0-	108	1	4513	3	Y	125	166	0			32
							54	4	138	9							
10	5363	X	3226	-0-	-2137	-0-	71	1	2923	3	Y	177	161	0			48
							37	4	195	9							
11	5190	X	4318	-0-	-872	-0-	104	1	3909	3	Y	228	148	0			128
							54	4	251	9							
*12	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	116	1	3986	3	Y	217	245	0			100
							57	4	239	9							
01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	122	1	3943	3	Y	195	162	0			133
							67	4	215	9							
02	4640	X	4081	-0-	-559	-0-	128	1	3689	3	Y	173	172	0			134
							74	4	190	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	470	X	470	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	69	61	0			18
							5	4	76	9							
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	58	60	0			16
							3	4	64	9							
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	58	41	0			33
							3	4	64	9							
*12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	75	73	0			35
							5	4	83	9							
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	297	3	Y	4	36	0			3
							5	4	4	9							
*02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									

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	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	1798	3	Y	170	212	0			44
							22	4	187	9							
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1462	3	Y	118	130	0			32
							18	4	130	9							
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1531	3	Y	73	64	0			41
							21	4	80	9							
*12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	45	1	1543	3	Y	58	72	0			27
							22	4	64	9							
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	Y	63	47	0			43
							25	4	69	9							
*02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	3	Y	43	53	0			33
							27	4	47	9							

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	10680	X	8886	-0-	-1794	-0-	478	1	7765	3	Y	375	329	0			207
							230	4	413	9							
10	10168	X	9252	-0-	-916	-0-	469	1	8106	3	Y	419	467	0			159
							216	4	461	9							
11	9210	X	8837	-0-	-373	-0-	536	1	7674	3	Y	369	357	0			171
							221	4	406	9							
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	615	1	8125	3	Y	370	370	0	5	1	166
							232	4	407	9							
01	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	623	1	7223	3	Y	331	369	0	12	1	116
							203	4	364	9							
02	8642	X	4657	-0-	-3985	-0-	260	1	4114	3	Y	164	202	0	11	1	67
							103	4	180	9							

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	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	2106	-0-	-324	-0-	177	1	1731	3	Y	180	164	0			36
						198	9									
10	2511 X	2093	-0-	-418	-0-	183	1	1750	3	Y	145	161	0			20
						160	9									
11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	3	Y	195	174	0			41
						215	9									
12	2356 X	2147	-0-	-209	-0-	133	1	1793	3	Y	201	209	0			33
						221	9									
*01	2201 X	1215	-0-	-986	-0-	526	1	528	3	Y	146	160	0			19
						161	9									
*02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	397	1	2652	3	Y	154	123	0			50
						169	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	417	1	4075	3	Y	262	235	0			52
						288	9									
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3751	3	Y	212	235	0			29
						233	9									
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	414	1	4267	3	Y	277	248	0			58
						305	9									
12	4650 X	4280	-0-	-370	-0-	279	1	3749	3	Y	229	250	0			37
						252	9									
*01	4650 X	1271	-0-	-3379	-0-	471	1	473	3	Y	297	296	0			38
						327	9									
02	4350 X	4114	-0-	-236	-0-	502	1	3351	3	Y	237	198	0			77
						261	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 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	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	174	1	1705	3	Y	185	164	0			37
						204	9									
10	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	175	1	1668	3	Y	161	176	0			22
						177	9									
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	157	1	1616	3	Y	167	154	0			35
						184	9									
12	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	121	1	1627	3	Y	179	185	0			29
						197	9									
*01	2015 N	530	-0-	-1485	-0-	180	1	181	3	Y	154	163	0			20
						169	9									
02	1885 N	1691	-0-	-194	-0-	204	1	1365	3	Y	111	95	0			36
						122	9									

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	2460 N	2066	-0-	-394	-0-	187	1	1823	3	Y	51	52	0			10
						56	9									
10	2480 N	1875	-0-	-605	-0-	175	1	1670	3	Y	27	33	0			4
						30	9									
11	2610 N	2072	-0-	-538	-0-	177	1	1822	3	Y	66	56	0			14
						73	9									
12	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	124	1	1662	3	Y	55	60	0			9
						61	9									
*01	1860 N	459	-0-	-1401	-0-	194	1	195	3	Y	64	65	0			8
						70	9									
02	2001 N	1588	-0-	-413	-0-	201	1	1343	3	Y	40	35	0			13
						44	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	2439	-0-	-1431	-0-	48	1	2007	3	Y	327	458	0			84
						24	4	360	9							
10	3999 X	2269	-0-	-1730	-0-	44	1	1828	3	Y	340	331	0			93
						23	4	374	9							
11	3000 X	2781	-0-	-219	-0-	58	1	2177	3	Y	469	298	0			264
						30	4	516	9							
*12	2883 X	2447	-0-	-436	-0-	56	1	1946	3	Y	379	468	0			175
						28	4	417	9							
01	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	65	1	2121	3	Y	342	284	0			233
						36	4	376	9							
02	2552 X	2466	-0-	-86	-0-	69	1	1982	3	Y	341	311	0			263
						40	4	375	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	61	1	2548	3	Y	481	641	0			124
						31	4	529	9							
10	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	65	1	2652	3	Y	486	477	0			133
						34	4	535	9							
11	3480 X	2979	-0-	-501	-0-	63	1	2377	3	Y	460	334	0			259
						33	4	506	9							
*12	3596 X	2985	-0-	-611	-0-	69	1	2361	3	Y	474	514	0			219
						34	4	521	9							
01	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	76	1	2480	3	Y	475	370	0			324
						42	4	523	9							
02	3074 X	2821	-0-	-253	-0-	77	1	2228	3	Y	428	421	0			331
						45	4	471	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	1704	-0-	-456	-0-	36	1	1496	3	Y	140	189	0			36
						18	4	154	9							
10	2232 X	1669	-0-	-563	-0-	35	1	1455	3	Y	146	142	0			40
						18	4	161	9							
11	1920 X	1597	-0-	-323	-0-	37	1	1392	3	Y	135	99	0			76
						19	4	149	9							
*12	1922 X	1455	-0-	-467	-0-	36	1	1256	3	Y	132	147	0			61
						18	4	145	9							
01	1922 X	1642	-0-	-280	-0-	45	1	1450	3	Y	111	96	0			76
						25	4	122	9							
02	1653 X	1564	-0-	-89	-0-	48	1	1371	3	Y	106	100	0			82
						28	4	117	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3096	-0-	-204	-0-	272	1	2653	3	Y	155	141	0			31
						171	9									
10	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	284	1	2710	3	Y	138	150	0			19
						152	9									
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	255	1	2625	3	Y	140	130	0			29
						154	9									
12	3193 X	3007	-0-	-186	-0-	196	1	2637	3	Y	158	161	0			26
						174	9									
*01	3193 X	747	-0-	-2446	-0-	293	1	294	3	Y	145	152	0			19
						160	9									
02	2987 X	2782	-0-	-205	-0-	343	1	2290	3	Y	135	110	0			44
						149	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	450	X	131	-0-	-319	-0-	6	1	104	3	Y	16	14	0			9
							3	4	18	9							
10	465	X	107	-0-	-358	-0-	5	1	88	3	Y	11	16	0			4
							2	4	12	9							
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	Y	78	46	0			36
							18	4	86	9							
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	Y	76	77	0	1	1	34
							24	4	84	9							
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	Y	119	109	0	3	1	41
							21	4	131	9							
02	754	X	681	-0-	-73	-0-	35	1	558	3	Y	67	77	0	4	1	27
							14	4	74	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

09	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	56	1	2343	3	Y	308	386	0			79
							28	4	339	9							
10	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	63	1	2578	3	Y	325	315	0			89
							33	4	358	9							
11	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	58	1	2194	3	Y	295	218	0			166
							30	4	325	9							
*12	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	66	1	2260	3	Y	340	349	0			157
							32	4	374	9							
01	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	75	1	2439	3	Y	311	256	0			212
							41	4	342	9							
02	2842	X	2546	-0-	-296	-0-	72	1	2090	3	Y	311	282	0			241
							42	4	342	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	724	1	7070	3	Y	982	907	0			196
							1080	9									
10	9300	X	8451	-0-	-849	-0-	710	1	6778	3	Y	875	950	0			121
							963	9									
11	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	636	1	6556	3	Y	846	790	0			177
							931	9									
12	9300	X	8132	-0-	-1168	-0-	492	1	6617	3	Y	930	956	0			151
							1023	9									
*01	9176	X	2362	-0-	-6814	-0-	716	1	719	3	Y	843	885	0			109
							927	9									
02	8584	X	4343	-0-	-4241	-0-	510	1	3407	3	Y	387	370	0			126
							426	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	3	Y	192	256	1			121
							139	5	211	9							
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	3	Y	294	250	1			165
							112	5	323	9							
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1087	3	Y	224	270	1			119
							246	9									
12	2015	N	1109	-0-	-906	-0-	47	1	874	3	Y	171	166	1			124
							188	9									
01	2015	N	1175	-0-	-840	-0-	46	1	837	3	Y	265	241	1			148
							292	9									
02	1334	N	769	-0-	-565	-0-	29	1	524	3	Y	196	241	1			103
							216	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2347	-0-	-83	-0-	210	1	2054	3	Y	75	64	0			15
							83	9									
10	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	198	1	1888	3	Y	107	107	0			15
							118	9									
11	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	190	1	1953	3	Y	120	110	0			25
							132	9									
12	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	135	1	1811	3	Y	141	143	0			23
							155	9									
*01	2418	X	603	-0-	-1815	-0-	229	1	230	3	Y	131	137	0			17
							144	9									
02	2262	X	2111	-0-	-151	-0-	258	1	1723	3	Y	118	96	0			39
							130	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	3	Y	193	281	1			122
							265	5	212	9							
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	144	1	2889	3	Y	335	269	1			188
							213	5	369	9							
11	3240	X	2689	-0-	-551	-0-	111	1	2285	3	Y	266	313	1			141
							293	9									
12	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	93	1	1725	3	Y	261	212	1			190
							287	9									
01	3348	X	2114	-0-	-1234	-0-	92	1	1694	3	Y	298	321	1			167
							328	9									
02	3132	X	2369	-0-	-763	-0-	111	1	1976	3	Y	256	288	1			135
							282	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	133	1	5555	3	Y	764	567	0			197
							67	4	840	9							
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	67	1	2763	3	Y	420	502	0			115
							35	4	462	9							
11	4110	X	1728	-0-	-2382	-0-	39	1	1462	3	Y	188	197	0			106
							20	4	207	9							
*12	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	139	1	4797	3	Y	816	545	0			377
							68	4	898	9							
01	6820	X	4254	-0-	-2566	-0-	106	1	3452	3	Y	579	561	0			395
							59	4	637	9							
02	6380	X	3880	-0-	-2500	-0-	109	1	3145	3	Y	512	511	0			396
							63	4	563	9							

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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	287	1	2802	3	Y	129	119	0			26
							142	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	3	Y	108	119	0			15
							119	9									
11	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	253	1	2607	3	Y	101	95	0			21
							111	9									
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	221	1	2975	3	Y	135	134	0			22
							149	9									
*01	3410	X	769	-0-	-2641	-0-	317	1	319	3	Y	121	127	0			16
							133	9									
02	3132	X	2968	-0-	-164	-0-	371	1	2480	3	Y	106	87	0			35
							117	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	66	1	1276	3	Y	109	95	1			69
							116	5	120	9							
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	3	Y	172	145	1			96
							138	5	189	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	3	Y	248	213	1			131
							273	9									
12	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	57	1	1062	3	Y	163	176	1			118
							179	9									
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	91	1	1677	3	Y	209	210	1			117
							230	9									
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	117	1	2078	3	Y	222	222	1			117
							244	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	3	Y	319	362	0			82
							26	4	351	9							
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	Y	324	317	0			89
							28	4	356	9							
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2105	3	Y	297	219	0			167
							29	4	327	9							
*12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	64	1	2218	3	Y	345	353	0			159
							32	4	380	9							
01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	69	1	2239	3	Y	305	256	0			208
							38	4	336	9							
02	2552	X	2371	-0-	-181	-0-	68	1	1968	3	Y	268	269	0			207
							40	4	295	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	190	295	1			120
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	332	266	1			186
11	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	35	1	722	3	Y	230	294	1			122
							253	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	90	147	1			65
							99	9									
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	3	Y	288	192	1			161
							317	9									
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	207	259	1			109
							228	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	629	1	6141	3	Y	154	135	0			31
							169	9									
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	603	1	5755	3	Y	174	181	0			24
							191	9									
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	534	1	5499	3	Y	168	157	0			35
							185	9									
12	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	393	1	5282	3	Y	181	187	0			29
							199	9									
*01	7161	X	1351	-0-	-5810	-0-	581	1	583	3	Y	170	177	0			22
							187	9									
02	6699	X	5465	-0-	-1234	-0-	690	1	4607	3	Y	153	125	0			50
							168	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	Y	211	192	0			42
							232	9									
10	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	208	1	1990	3	Y	190	206	0			26
							209	9									
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	186	1	1919	3	Y	192	178	0			40
							211	9									
12	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	146	1	1962	3	Y	224	228	0			36
							246	9									
*01	2418	N	635	-0-	-1783	-0-	201	1	201	3	Y	212	221	0			27
							233	9									
02	2233	N	2171	-0-	-62	-0-	255	1	1700	3	Y	196	159	0			64
							216	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	2187	1	23490	3	Y	373	392	0			206
							696	4	28	5							
10	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	2364	1	26667	3	Y	360	429	0			137
							711	4	372	5							
11	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	2854	1	28440	3	Y	315	306	0			146
							820	4	68	5							
12	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	2638	1	23945	3	Y	395	360	0	4	1	177
							685	4	161	5							
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1131	1	9440	3	Y	163	270	0	13	1	57
							265	4	27	5							
*02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	576	1	5543	3	Y	79	98	0	6	1	32
							139	4	87	9							

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	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	352	1	3438	3	N	676	613	0			135
							744	9									
10	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	350	1	3342	3	N	621	670	0			86
							683	9									
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	313	1	3221	3	N	626	581	0			131
							689	9									
12	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	251	1	3375	3	N	675	696	0			110
							743	9									
*01	4681	X	1422	-0-	-3259	-0-	367	1	369	3	N	624	653	0			81
							686	9									
02	4379	X	3819	-0-	-560	-0-	425	1	2840	3	N	504	420	0			165
							554	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 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	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	463	1	7531	3	Y	243	249	0			134
							223	4	267	9							
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	434	1	7512	3	Y	252	290	0			96
							200	4	277	9							
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	524	1	7500	3	Y	263	237	0			122
							216	4	289	9							
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	570	1	7528	3	Y	259	262	0	3	1	116
							215	4	285	9							
01	8401	X	3311	-0-	-5090	-0-	248	1	2869	3	Y	103	174	0	9	1	36
							81	4	113	9							
*02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	673	1	10653	3	Y	1042	650	0	3	1	425
							266	4	1146	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	136	1	5675	3	Y	389	432	0			100
							68	4	428	9							
10	7750	X	4159	-0-	-3591	-0-	94	1	3848	3	Y	153	211	0			42
							49	4	168	9							
11	7500	X	5520	-0-	-1980	-0-	133	1	5025	3	Y	266	158	0			150
							69	4	293	9							
*12	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	171	1	5881	3	Y	537	439	0			248
							84	4	591	9							
01	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	126	1	4094	3	Y	336	355	0			229
							70	4	370	9							
02	6090	X	4288	-0-	-1802	-0-	130	1	3749	3	Y	303	298	0			234
							76	4	333	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	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	565	1	9317	3	Y	244	267	1			172
							268	9									
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	591	1	9174	3	Y	269	257	1			184
							296	9									
11	10020	X	8366	-0-	-1654	-0-	507	1	7614	3	Y	223	257	1			150
							245	9									
12	10478	X	10132	-0-	-346	-0-	657	1	9182	3	Y	266	253	1			163
							293	9									
01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	634	1	8922	3	Y	267	311	1			119
							294	9									
02	9802	X	8948	-0-	-854	-0-	574	1	8181	3	Y	175	189	1			105
							193	9									

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	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2083	3	Y	286	263	0			57
							315	9									
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	209	1	1996	3	Y	262	283	0			36
							288	9									
11	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	188	1	1941	3	Y	248	232	0			52
							273	9									
12	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	146	1	1965	3	Y	273	281	0			44
							300	9									
*01	2697	X	735	-0-	-1962	-0-	218	1	219	3	Y	271	280	0			35
							298	9									
02	2523	X	2012	-0-	-511	-0-	235	1	1568	3	Y	190	163	0			62
							209	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	330	1	3221	3	Y	261	240	0			52
							287	9									
10	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	323	1	3083	3	Y	238	257	0			33
							262	9									
11	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	296	1	3044	3	Y	249	230	0			52
							274	9									
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	223	1	2997	3	Y	239	252	0			39
							263	9									
*01	3968	X	999	-0-	-2969	-0-	353	1	354	3	Y	265	270	0			34
							292	9									
02	3712	X	3414	-0-	-298	-0-	411	1	2747	3	Y	233	191	0			76
							256	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	10816	-0-	-1724	-0-	601	1	9905	3	Y	282	204	1			199
							310	9									
10	12958	X	8775	-0-	-4183	-0-	515	1	7995	3	Y	241	275	1			165
							265	9									
11	10200	X	7339	-0-	-2861	-0-	445	1	6683	3	Y	192	228	1			129
							211	9									
12	11191	X	9869	-0-	-1322	-0-	640	1	8942	3	Y	261	230	1			160
							287	9									
01	11191	X	9146	-0-	-2045	-0-	588	1	8277	3	Y	255	301	1			114
							281	9									
02	10469	X	8388	-0-	-2081	-0-	537	1	7664	3	Y	170	182	1			102
							187	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	439	1	4291	3	Y	131	117	0			26
							144	9									
10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	437	1	4168	3	Y	139	146	0			19
							153	9									
11	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	404	1	4157	3	Y	135	126	0			28
							149	9									
12	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	312	1	4198	3	Y	154	157	0			25
							169	9									
*01	5022	X	1104	-0-	-3918	-0-	473	1	475	3	Y	142	149	0			18
							156	9									
02	4698	X	4508	-0-	-190	-0-	568	1	3794	3	Y	133	108	0			43
							146	9									

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	6780	X	5926	-0-	-854	-0-	496	1	4851	3	Y	526	483	0			105
							579	9									
10	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	498	1	4753	3	Y	606	627	0			84
							667	9									
11	6780	X	5682	-0-	-1098	-0-	443	1	4560	3	Y	617	572	0			129
							679	9									
12	6386	X	5332	-0-	-1054	-0-	324	1	4351	3	Y	597	629	0			97
							657	9									
*01	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	452	1	454	3	Y	510	541	0			66
							561	9									
02	5742	X	3044	-0-	-2698	-0-	358	1	2393	3	Y	266	245	0			87
							293	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	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	220	1	9180	3	Y	328	417	0			84
							110	4	361	9							
10	10819	X	9625	-0-	-1194	-0-	217	1	8895	3	Y	364	349	0			99
							113	4	400	9							
11	10320	X	9737	-0-	-583	-0-	237	1	8941	3	Y	397	273	0			223
							122	4	437	9							
*12	10664	X	10051	-0-	-613	-0-	266	1	9172	3	Y	438	459	0			202
							131	4	482	9							
01	10199	X	9848	-0-	-351	-0-	279	1	9045	3	Y	336	309	0			229
							154	4	370	9							
02	9541	X	9096	-0-	-445	-0-	288	1	8298	3	Y	312	300	0			241
							167	4	343	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	299	1	2921	3	Y	466	429	0			93
							513	9									
10	4588	X	3723	-0-	-865	-0-	304	1	2900	3	Y	472	500	0			65
							519	9									
11	4440	X	3400	-0-	-1040	-0-	254	1	2618	3	Y	480	445	0			100
							528	9									
12	4588	X	2775	-0-	-1813	-0-	162	1	2183	3	Y	391	428	0			63
							430	9									
*01	3875	X	1152	-0-	-2723	-0-	307	1	308	3	Y	488	488	0			63
							537	9									
02	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	384	1	2564	3	Y	484	389	0			158
							532	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

09	3870	X	3354	-0-	-516	-0-	269	1	2632	3	N	412	378	0			82
							453	9									
10	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	272	1	2601	3	N	383	412	0			53
							421	9									
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	245	1	2521	3	N	395	365	0			83
							435	9									
12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	194	1	2603	3	N	370	393	0			60
							407	9									
*01	3472	X	960	-0-	-2512	-0-	293	1	294	3	N	339	355	0			44
							373	9									
02	3248	X	3046	-0-	-202	-0-	352	1	2354	3	N	309	252	0			101
							340	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	274	1	4459	3	N	190	192	0			105
							132	4	209	9							
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	258	1	4464	3	N	194	225	0			74
							119	4	213	9							
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	292	1	4183	3	N	192	177	0			89
							121	4	211	9							
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	3	N	200	197	0	2	1	90
							129	4	220	9							
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	361	1	4180	3	N	197	211	0	7	1	69
							118	4	217	9							
*02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	268	1	4249	3	N	197	179	0	7	1	80
							106	4	217	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 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	10050	X	8784	-0-	-1266	-0-	474	1	7709	3	N	339	339	0			187
							228	4	373	9							
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	441	1	7631	3	N	353	406	0			134
							204	4	388	9							
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	484	1	6929	3	N	330	311	0			153
							200	4	363	9							
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	547	1	7223	3	N	332	332	0	4	1	149
							207	4	365	9							
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	800	1	9273	3	N	442	425	0	11	1	155
							261	4	486	9							
*02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	437	1	6918	3	N	321	330	0	15	1	131
							173	4	353	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

09	10050	X	9766	-0-	-284	-0-	528	1	8585	3	Y	363	373	0			200
							254	4	399	9							
10	10106	X	9752	-0-	-354	-0-	497	1	8590	3	Y	396	446	0			150
							229	4	436	9							
11	10590	X	9268	-0-	-1322	-0-	562	1	8050	3	Y	385	357	0			178
							232	4	424	9							
12	10943	X	9560	-0-	-1383	-0-	627	1	8276	3	Y	382	384	0	5	1	171
							237	4	420	9							
01	10943	X	9471	-0-	-1472	-0-	701	1	8127	3	Y	377	403	0	13	1	132
							228	4	415	9							
02	9454	X	8532	-0-	-922	-0-	473	1	7486	3	Y	351	327	0	13	1	143
							187	4	386	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

09	6030	X	5486	-0-	-544	-0-	454	1	4432	3	Y	545	498	0			109
							600	9									
10	6014	X	5528	-0-	-486	-0-	469	1	4474	3	Y	532	567	0			74
							585	9									
11	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	406	1	4184	3	Y	519	484	0			109
							571	9									
12	5673	X	5186	-0-	-487	-0-	317	1	4257	3	Y	556	575	0			90
							612	9									
*01	5673	X	1545	-0-	-4128	-0-	482	1	484	3	Y	526	548	0			68
							579	9									
02	5307	X	4975	-0-	-332	-0-	582	1	3890	3	Y	457	376	0			149
							503	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

09	1740	N	518	-0-	-1222	-0-	37	1	362	3	Y	108	132	0			21
							119	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	475	430	0			66
							523	9									
11	1320	N	839	-0-	-481	-0-	54	1	552	3	Y	212	234	0			44
							233	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	3	Y	484	449	0			79
							532	9									
*01	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	109	1	109	3	Y	416	441	0			54
							458	9									
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	133	1	888	3	Y	331	277	0			108
							364	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3303	-0-	-507	-0-	69	1	2883	3	Y	287	370	0			74
							35	4	316	9							
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	69	1	2854	3	Y	270	270	0			74
							36	4	297	9							
11	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	71	1	2679	3	Y	254	185	0			143
							37	4	279	9							
*12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	79	1	2738	3	Y	283	295	0			131
							39	4	311	9							
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	3	Y	281	220	0			192
							50	4	309	9							
02	3190	X	3174	-0-	-16	-0-	95	1	2738	3	Y	260	251	0			201
							55	4	286	9							

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	2280	N	1965	-0-	-315	-0-	166	1	1620	3	Y	163	150	0			33
							179	9									
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	176	1	1676	3	Y	175	184	0			24
							193	9									
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1789	3	Y	197	180	0			41
							217	9									
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	121	1	1632	3	Y	211	218	0			34
							232	9									
*01	2046	N	416	-0-	-1630	-0-	132	1	133	3	Y	137	153	0			18
							151	9									
02	2117	N	1653	-0-	-464	-0-	196	1	1310	3	Y	134	108	0			44
							147	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	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	284	1	2771	3	Y	327	307	0			65
							360	9									
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	247	1	2361	3	Y	243	274	0			34
							267	9									
11	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	211	1	2177	3	Y	385	338	0			81
							424	9									
12	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	210	1	2829	3	Y	402	418	0			65
							442	9									
*01	3534	X	827	-0-	-2707	-0-	255	1	256	3	Y	287	315	0			37
							316	9									
02	3306	X	202	-0-	-3104	-0-	23	1	151	3	Y	25	54	0			8
							28	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	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	238	1	2326	3	Y	159	145	0			32
							175	9									
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	240	1	2288	3	Y	146	158	0			20
							161	9									
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	209	1	2150	3	Y	147	136	0			31
							162	9									
12	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	154	1	2073	3	Y	145	152	0			24
							160	9									
*01	2821	X	620	-0-	-2201	-0-	233	1	234	3	Y	139	145	0			18
							153	9									
02	2639	X	2259	-0-	-380	-0-	276	1	1845	3	Y	125	102	0			41
							138	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	446	1	4359	3	Y	273	247	0			55
							300	9									
10	5828	X	4976	-0-	-852	-0-	444	1	4242	3	Y	264	282	0			37
							290	9									
11	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	405	1	4170	3	Y	254	238	0			53
							279	9									
12	5425	X	4815	-0-	-610	-0-	312	1	4198	3	Y	277	285	0			45
							305	9									
*01	5270	X	1196	-0-	-4074	-0-	460	1	462	3	Y	249	262	0			32
							274	9									
02	4930	X	4317	-0-	-613	-0-	532	1	3550	3	Y	214	176	0			70
							235	9									

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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	303	1	2958	3	Y	175	161	0			35
							193	9									
10	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	303	1	2896	3	Y	159	172	0			22
							175	9									
11	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	274	1	2819	3	Y	168	155	0			35
							185	9									
12	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	206	1	2763	3	Y	180	186	0			29
							198	9									
*01	3565	X	823	-0-	-2742	-0-	314	1	315	3	Y	176	182	0			23
							194	9									
02	3335	X	3125	-0-	-210	-0-	384	1	2566	3	Y	159	130	0			52
							175	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	205	1	8575	3	Y	135	172	0			35
							103	4	149	9							
10	9021	X	8874	-0-	-147	-0-	205	1	8418	3	Y	131	130	0			36
							107	4	144	9							
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	218	1	8213	3	Y	130	93	0			73
							112	4	143	9							
*12	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	238	1	8190	3	Y	178	169	0			82
							117	4	196	9							
01	9331	X	8214	-0-	-1117	-0-	238	1	7713	3	Y	120	120	0			82
							131	4	132	9							
02	8729	X	7955	-0-	-774	-0-	257	1	7418	3	Y	118	109	0			91
							150	4	130	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7328	-0-	-3052	-0-	166	1	6935	3	N	131	145	0			34
							83	4	144	9							
10	10726	X	7287	-0-	-3439	-0-	167	1	6851	3	N	165	154	0			45
							87	4	182	9							
11	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	325	1	12226	3	N	400	220	0			225
							167	4	440	9							
*12	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	316	1	10881	3	N	368	423	0			170
							155	4	405	9							
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	302	1	9808	3	N	309	268	0			211
							167	4	340	9							
02	11919	X	9286	-0-	-2633	-0-	295	1	8522	3	N	270	272	0			209
							172	4	297	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	197	1	8220	3	N	1031	1203	0			265
							99	4	1134	9							
10	8773	X	3731	-0-	-5042	-0-	77	1	3153	3	N	419	570	0			114
							40	4	461	9							
11	8340	X	7863	-0-	-477	-0-	175	1	6586	3	N	920	517	0			517
							90	4	1012	9							
*12	9982	X	8274	-0-	-1708	-0-	199	1	6851	3	N	1024	1068	0			473
							98	4	1126	9							
01	9982	X	8868	-0-	-1114	-0-	229	1	7443	3	N	973	782	0			664
							126	4	1070	9							
02	9338	X	7459	-0-	-1879	-0-	215	1	6211	3	N	825	851	0			638
							125	4	908	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	192	1	8029	3	Y	1155	1592	0			297
							96	4	1271	9							
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	184	1	7567	3	Y	1036	1050	0			283
							96	4	1140	9							
11	10770	X	7283	-0-	-3487	-0-	162	1	6105	3	Y	847	654	0			476
							84	4	932	9							
*12	11129	X	8192	-0-	-2937	-0-	198	1	6812	3	Y	986	1007	0			455
							97	4	1085	9							
01	11129	X	8541	-0-	-2588	-0-	222	1	7187	3	Y	918	747	0			626
							122	4	1010	9							
02	9280	X	7590	-0-	-1690	-0-	219	1	6308	3	Y	851	819	0			658
							127	4	936	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	183	1	7621	3	Y	676	800	0			174
							91	4	744	9							
10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	191	1	7866	3	Y	641	640	0			175
							100	4	705	9							
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	188	1	7062	3	Y	595	436	0			334
							97	4	655	9							
*12	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	227	1	7838	3	Y	680	700	0			314
							112	4	748	9							
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	229	1	7435	3	Y	599	504	0			409
							126	4	659	9							
*02	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	220	1	6358	3	Y	517	526	0			400
							128	4	569	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	7578	-0-	-4602	-0-	158	1	6587	3	Y	685	937	0			176
							79	4	754	9							
10	9858	X	7422	-0-	-2436	-0-	157	1	6440	3	Y	676	667	0			185
							81	4	744	9							
11	9390	X	7025	-0-	-2365	-0-	162	1	6088	3	Y	629	460	0			354
							83	4	692	9							
*12	9610	X	7035	-0-	-2575	-0-	174	1	5988	3	Y	716	739	0			331
							85	4	788	9							
01	9269	X	6928	-0-	-2341	-0-	183	1	5930	3	Y	649	537	0			443
							101	4	714	9							
02	7337	X	6232	-0-	-1105	-0-	184	1	5306	3	Y	577	574	0			446
							107	4	635	9							

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	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	162	1	6748	3	Y	1044	1417	0			269
							81	4	1148	9							
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	161	1	6600	3	Y	998	994	0			273
							84	4	1098	9							
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	159	1	5998	3	Y	921	676	0			518
							82	4	1013	9							
*12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	183	1	6292	3	Y	1021	1067	0			472
							90	4	1123	9							
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	220	1	7142	3	Y	1022	796	0			698
							121	4	1124	9							
*02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	218	1	6277	3	Y	917	906	0			709
							127	4	1009	9							

COOKE RANCH 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	630	X	97	-0-	-533	-0-	5	1	81	3	N	8	10	0			4
							2	4	9	9							
10	155	X	35	-0-	-120	-0-	2	1	32	3	N	-0-	4	0			-0-
							1	4									
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	9	5	0			4
							6	4	10	9							
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	Y	7	8	0			3
							26	4	8	9							
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	8	1	94	3	Y	14	12	0			5
							3	4	15	9							
02	232	X	108	-0-	-124	-0-	5	1	82	3	Y	17	15	0			7
							2	4	19	9							

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
09	28680	X	21989	-0-	-6691	-0-	1742	1	19205	3	N	430	449	0			237
							569	4	473	9							
10	28675	X	17159	-0-	-11516	-0-	1125	1	15157	3	N	338	447	0			128
							404	4	101	5							
11	26700	X	14622	-0-	-12078	-0-	1179	1	12590	3	Y	445	367	0			206
							363	4	490	9							
12	22723	X	17516	-0-	-5207	-0-	1761	1	14784	3	Y	498	475	0	6	1	223
							423	4	548	9							
01	22723	X	7099	-0-	-15624	-0-	744	1	5957	3	Y	210	343	0	17	1	73
							167	4	231	9							
02	21257	X	5963	-0-	-15294	-0-	536	1	5090	3	Y	191	179	0	7	1	78
							127	4	210	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1203	-0-	-1947	-0-	25	1	1051	3	N	104	77	0			27
							13	4	114	9							
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	27	0			-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	0			-0-
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	3	1	46	3	N	9	6	0			3
							1	4	10	9							
11	90	X	68	-0-	-22	-0-	4	1	56	3	Y	5	6	0			2
							2	4	6	9							
12	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	67	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							
01	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	38	3	Y	3	4	0			1
							1	4	3	9							
02	58	X	37	-0-	-21	-0-	2	1	28	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							

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	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	6300	X	5452	-0-	-848	-0-	110	1	4599	3	Y	625	778	0			161
							55	4	688	9							
10	6696	X	5360	-0-	-1336	-0-	110	1	4518	3	Y	614	607	0			168
							57	4	675	9							
11	6480	X	4687	-0-	-1793	-0-	98	1	3680	3	Y	781	510	0			439
							50	4	859	9							
*12	6696	X	5878	-0-	-818	-0-	140	1	4826	3	Y	766	851	0			354
							69	4	843	9							
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	163	1	5302	3	Y	784	603	0			535
							90	4	862	9							
*02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	157	1	4514	3	Y	713	697	0			551
							91	4	784	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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	94	1	3933	3	Y	464	345	0			119
							47	4	510	9							
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

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	2520	X	-0-	-0-	-2520	-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	-0-	-0-	-0-	-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	6630	X	5617	-0-	-1013	-0-	115	1	4797	3	Y	588	768	0			151
							58	4	647	9							
10	6851	X	5189	-0-	-1662	-0-	104	1	4261	3	Y	700	660	0			191
							54	4	770	9							
11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	122	1	4579	3	Y	818	549	0			460
							63	4	900	9							
*12	6293	X	5200	-0-	-1093	-0-	116	1	4006	3	Y	928	959	0			429
							57	4	1021	9							
01	6169	X	5453	-0-	-716	-0-	130	1	4221	3	Y	936	726	0			639
							72	4	1030	9							
02	5423	X	4542	-0-	-881	-0-	118	1	3401	3	Y	867	836	0			670
							69	4	954	9							

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	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	30	1	1265	3	Y	148	468	0			38
							15	4	163	9							
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1024	3	Y	136	99	0			37
							13	4	150	9							
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2301	3	Y	367	198	0			206
							32	4	404	9							
*12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	3	Y	150	287	0			69
							15	4	165	9							
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
02	2552	X	707	-0-	-1845	-0-	21	1	602	3	Y	65	15	0			50
							12	4	72	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	43020	X	37214	-0-	-5806	-0-	842	1	35159	3	Y	719	939	0			185
							422	4	791	9							
10	44454	X	36119	-0-	-8335	-0-	830	1	34093	3	Y	695	690	0			190
							431	4	765	9							
11	40230	X	34107	-0-	-6123	-0-	852	1	32084	3	Y	665	481	0			374
							439	4	732	9							
*12	41571	X	29440	-0-	-12131	-0-	801	1	27598	3	Y	588	690	0			272
							394	4	647	9							
01	38967	X	37045	-0-	-1922	-0-	1070	1	34705	3	Y	618	468	0			422
							590	4	680	9							
02	35960	X	31476	-0-	-4484	-0-	1014	1	29236	3	Y	578	553	0			447
							590	4	636	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	23460	X	18403	-0-	-5057	-0-	385	1	16079	3	Y	1587	2013	0			408
							193	4	1746	9							
10	24087	X	18680	-0-	-5407	-0-	396	1	16283	3	Y	1632	1594	0			446
							206	4	1795	9							
11	20460	X	16871	-0-	-3589	-0-	391	1	14706	3	Y	1430	1072	0			804
							201	4	1573	9							
*12	19189	X	15988	-0-	-3201	-0-	408	1	14073	3	Y	1187	1443	0			548
							201	4	1306	9							
01	19003	X	17850	-0-	-1153	-0-	479	1	15552	3	Y	1414	997	0			965
							264	4	1555	9							
02	17777	X	15332	-0-	-2445	-0-	458	1	13199	3	Y	1281	1256	0			990
							266	4	1409	9							

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	21960	X	17065	-0-	-4895	-0-	370	1	15462	3	Y	952	1421	0			245
							186	4	1047	9							
10	20584	X	12714	-0-	-7870	-0-	279	1	11477	3	Y	739	782	0			202
							145	4	813	9							
11	23520	X	10397	-0-	-13123	-0-	249	1	9361	3	Y	599	464	0			337
							128	4	659	9							
*12	24304	X	15669	-0-	-8635	-0-	405	1	13943	3	Y	1020	886	0			471
							199	4	1122	9							
01	24304	X	16946	-0-	-7358	-0-	467	1	15168	3	Y	957	775	0			653
							258	4	1053	9							
02	16501	X	12458	-0-	-4043	-0-	384	1	11062	3	Y	717	816	0			554
							223	4	789	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20346	-0-	-4644	-0-	438	1	18270	3	Y	1290	1830	0			332
							219	4	1419	9							
10	24366	X	16818	-0-	-7548	-0-	370	1	15185	3	Y	974	1040	0			266
							192	4	1071	9							
11	27390	X	21664	-0-	-5726	-0-	516	1	19445	3	Y	1306	838	0			734
							266	4	1437	9							
*12	28303	X	18475	-0-	-9828	-0-	472	1	16275	3	Y	1360	1466	0			628
							232	4	1496	9							
01	28303	X	14453	-0-	-13850	-0-	396	1	12850	3	Y	899	914	0			613
							218	4	989	9							
02	19691	X	15399	-0-	-4292	-0-	469	1	13515	3	Y	1038	849	0			802
							273	4	1142	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36210	X	31069	-0-	-5141	-0-	705	1	29414	3	Y	543	710	0			140
							353	4	597	9							
10	37417	X	31123	-0-	-6294	-0-	717	1	29454	3	Y	526	522	0			144
							373	4	579	9							
11	35640	X	29048	-0-	-6592	-0-	727	1	27374	3	Y	520	372	0			292
							375	4	572	9							
*12	36828	X	26042	-0-	-10786	-0-	710	1	24465	3	Y	471	546	0			217
							349	4	518	9							
01	33418	X	31110	-0-	-2308	-0-	899	1	29156	3	Y	509	379	0			347
							495	4	560	9							
02	30044	X	26994	-0-	-3050	-0-	870	1	25101	3	Y	470	454	0			363
							506	4	517	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

09	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	2394	1	25410	3	N	1760	1793	0				971
							753	4	71	5								
10	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	2383	1	25033	3	N	1603	1965	0				609
							668	4	423	5								
11	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	2597	1	23388	3	Y	1580	1456	0				733
							674	4	78	5								
12	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	2605	1	23255	3	Y	1775	1692	0	20	1		796
							665	4	184	5								
01	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	2380	1	19516	3	Y	1621	1791	0	59	1		567
							549	4	64	5								
*02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	583	1	5532	3	Y	393	745	0	55	1		160
							138	4	432	9								

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

09	29130	X	23003	-0-	-6127	-0-	1192	1	19377	3	N	1691	1748	0				933
							574	4	1860	9								
10	28489	X	22115	-0-	-6374	-0-	1079	1	18666	3	N	1702	1988	0				647
							498	4	1872	9								
11	27570	X	19976	-0-	-7594	-0-	1159	1	16612	3	Y	1569	1488	0				728
							479	4	1726	9								
12	28489	X	20335	-0-	-8154	-0-	1266	1	16713	3	Y	1707	1650	0	19	1		766
							478	4	1878	9								
01	26722	X	19225	-0-	-7497	-0-	1347	1	15602	3	Y	1670	1795	0	57	1		584
							439	4	1837	9								
02	22243	X	16890	-0-	-5353	-0-	883	1	13986	3	Y	1519	1428	0	56	1		619
							350	4	1671	9								

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

09	30540	X	20799	-0-	-9741	-0-	1082	1	17594	3	N	1456	1480	0				803
							521	4	1602	9								
10	27900	X	20320	-0-	-7580	-0-	995	1	17216	3	N	1500	1733	0				570
							459	4	1650	9								
11	24600	X	18489	-0-	-6111	-0-	1076	1	15416	3	Y	1412	1327	0				655
							444	4	1553	9								
12	24614	X	18685	-0-	-5929	-0-	1172	1	15476	3	Y	1449	1437	0	17	1		650
							443	4	1594	9								
01	23436	X	17534	-0-	-5902	-0-	1233	1	14285	3	Y	1467	1556	0	48	1		513
							402	4	1614	9								
02	20097	X	13607	-0-	-6490	-0-	720	1	11408	3	Y	1085	1106	0	50	1		442
							285	4	1194	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31560	X	24696	-0-	-6864	-0-	1288	1	20937	3	N	1682	1688	0			928
							621	4	1850	9							
10	32612	X	24155	-0-	-8457	-0-	1185	1	20501	3	N	1747	2011	0			664
							547	4	1922	9							
11	31560	X	22016	-0-	-9544	-0-	1276	1	18279	3	Y	1758	1607	0			815
							527	4	1934	9							
12	29264	X	22255	-0-	-7009	-0-	1379	1	18209	3	Y	1951	1869	0	22	1	875
							521	4	2146	9							
01	27280	X	21093	-0-	-6187	-0-	1453	1	16832	3	Y	2123	2190	0	65	1	743
							473	4	2335	9							
02	23867	X	18102	-0-	-5765	-0-	945	1	14968	3	Y	1650	1648	0	72	1	673
							374	4	1815	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20534	-0-	-10336	-0-	1591	1	17404	3	N	841	827	0			464
							516	4	98	5							
10	29822	X	19728	-0-	-10094	-0-	1514	1	16513	3	N	840	985	0			319
							440	4	337	5							
11	20820	X	17269	-0-	-3551	-0-	1553	1	14378	3	Y	757	725	0			351
							414	4	91	5							
12	21514	X	20270	-0-	-1244	-0-	1844	1	16844	3	Y	840	805	0	9	1	377
							482	4	176	5							
01	21421	X	18756	-0-	-2665	-0-	1857	1	15519	3	Y	780	856	0	28	1	273
							436	4	86	5							
02	19836	X	17438	-0-	-2398	-0-	1551	1	14710	3	Y	735	682	0	26	1	300
							368	4	809	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43770	X	11644	-0-	-32126	-0-	880	1	9627	3	N	725	817	0			400
							285	4	54	5							
10	29078	X	10602	-0-	-18476	-0-	794	1	8642	3	N	691	828	0			263
							231	4	175	5							
11	19860	X	9106	-0-	-10754	-0-	802	1	7383	3	Y	605	587	0			281
							213	4	42	5							
12	20522	X	8612	-0-	-11910	-0-	764	1	6977	3	Y	544	574	0	7	1	244
							200	4	73	5							
01	14911	X	7921	-0-	-6990	-0-	763	1	6377	3	Y	515	561	0	18	1	180
							179	4	35	5							
02	11252	X	6920	-0-	-4332	-0-	596	1	5654	3	Y	481	448	0	17	1	196
							141	4	529	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43590	X	31289	-0-	-12301	-0-	2431	1	26592	3	N	1208	1018	0			666
							788	4	149	5							
10	34782	X	29567	-0-	-5215	-0-	2277	1	24833	3	N	1172	1393	0			445
							662	4	506	5							
11	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	2428	1	23051	3	Y	1105	1038	0			512
							665	4	208	5							
12	32333	X	27642	-0-	-4691	-0-	2524	1	23053	3	Y	1059	1082	0	14	1	475
							659	4	241	5							
01	32333	X	26159	-0-	-6174	-0-	2600	1	21730	3	Y	997	1088	0	35	1	349
							611	4	121	5							
02	30247	X	23556	-0-	-6691	-0-	2021	1	19916	3	Y	947	876	0	34	1	386
							498	4	79	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

09	23520	X	21138	-0-	-2382	-0-	456	1	19026	3	Y	1298	1959	0			334
							228	4	1428	9							
10	23901	X	15155	-0-	-8746	-0-	334	1	13733	3	Y	831	938	0			227
							174	4	914	9							
11	30150	X	19073	-0-	-11077	-0-	453	1	17053	3	Y	1213	758	0			682
							233	4	1334	9							
*12	31155	X	17403	-0-	-13752	-0-	447	1	15413	3	Y	1203	1329	0			556
							220	4	1323	9							
01	31155	X	16604	-0-	-14551	-0-	453	1	14691	3	Y	1100	905	0			751
							250	4	1210	9							
02	20445	X	14007	-0-	-6438	-0-	429	1	12360	3	Y	881	951	0			681
							249	4	969	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

09	31080	X	29186	-0-	-1894	-0-	665	1	27766	3	Y	384	356	0			99
							333	4	422	9							
10	30783	X	23019	-0-	-7764	-0-	533	1	21898	3	Y	283	305	0			77
							277	4	311	9							
11	35490	X	23803	-0-	-11687	-0-	601	1	22614	3	Y	253	188	0			142
							310	4	278	9							
*12	36673	X	22580	-0-	-14093	-0-	619	1	21325	3	Y	302	305	0			139
							304	4	332	9							
01	36673	X	21819	-0-	-14854	-0-	633	1	20542	3	Y	268	224	0			183
							349	4	295	9							
02	28217	X	20273	-0-	-7944	-0-	657	1	18942	3	Y	265	243	0			205
							382	4	292	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

09	30390	X	24164	-0-	-6226	-0-	552	1	23058	3	Y	252	345	0			65
							277	4	277	9							
10	29946	X	20896	-0-	-9050	-0-	486	1	19951	3	Y	188	202	0			51
							252	4	207	9							
11	27060	X	20884	-0-	-6176	-0-	528	1	19891	3	Y	175	128	0			98
							272	4	193	9							
*12	27962	X	24580	-0-	-3382	-0-	677	1	23331	3	Y	217	215	0			100
							333	4	239	9							
01	27962	X	22986	-0-	-4976	-0-	670	1	21739	3	Y	189	160	0			129
							369	4	208	9							
02	23345	X	19070	-0-	-4275	-0-	621	1	17910	3	Y	162	166	0			125
							361	4	178	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31230	X	22856	-0-	-8374	-0-	522	1	21778	3	Y	268	340	0			69
							261	4	295	9							
10	31496	X	17535	-0-	-13961	-0-	408	1	16766	3	Y	135	167	0			37
							212	4	149	9							
11	22380	X	17182	-0-	-5198	-0-	437	1	16447	3	Y	66	66	0			37
							225	4	73	9							
*12	23622	X	16167	-0-	-7455	-0-	448	1	15447	3	Y	46	62	0			21
							221	4	51	9							
01	23622	X	15610	-0-	-8012	-0-	458	1	14874	3	Y	23	28	0			16
							253	4	25	9							
02	22098	X	14263	-0-	-7835	-0-	467	1	13473	3	Y	46	26	0			36
							272	4	51	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 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	19830	X	16525	-0-	-3305	-0-	353	1	14742	3	Y	1139	1707	0			293
							177	4	1253	9							
10	20491	X	14636	-0-	-5855	-0-	320	1	13132	3	Y	925	965	0			253
							166	4	1018	9							
11	23280	X	13284	-0-	-9996	-0-	315	1	11864	3	Y	857	628	0			482
							162	4	943	9							
*12	24056	X	15846	-0-	-8210	-0-	405	1	13958	3	Y	1167	1110	0			539
							199	4	1284	9							
01	24056	X	14114	-0-	-9942	-0-	385	1	12492	3	Y	932	835	0			636
							212	4	1025	9							
02	15979	X	12098	-0-	-3881	-0-	367	1	10573	3	Y	859	831	0			664
							213	4	945	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57660	X	33076	-0-	-24584	-0-	734	1	30635	3	Y	1217	1650	0			313
							368	4	1339	9							
10	50158	X	30785	-0-	-19373	-0-	692	1	28433	3	Y	1182	1172	0			323
							360	4	1300	9							
11	45210	X	30497	-0-	-14713	-0-	744	1	28029	3	Y	1218	856	0			685
							384	4	1340	9							
*12	43958	X	30009	-0-	-13949	-0-	795	1	27406	3	Y	1288	1378	0			595
							391	4	1417	9							
01	39339	X	28471	-0-	-10868	-0-	800	1	25966	3	Y	1149	960	0			784
							441	4	1264	9							
02	31987	X	25100	-0-	-6887	-0-	788	1	22712	3	Y	1038	1020	0			802
							458	4	1142	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 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	61320	X	34204	-0-	-27116	-0-	752	1	31381	3	Y	1540	2085	0			396
							377	4	1694	9							
10	52576	X	32654	-0-	-19922	-0-	729	1	29963	3	Y	1439	1442	0			393
							379	4	1583	9							
11	43080	X	28096	-0-	-14984	-0-	680	1	25613	3	Y	1320	971	0			742
							351	4	1452	9							
*12	40734	X	27251	-0-	-13483	-0-	716	1	24657	3	Y	1387	1488	0			641
							352	4	1526	9							
01	37913	X	26654	-0-	-11259	-0-	743	1	24112	3	Y	1263	1042	0			862
							410	4	1389	9							
02	33060	X	23863	-0-	-9197	-0-	743	1	21433	3	Y	1141	1121	0			882
							432	4	1255	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25997	-0-	-18013	-0-	564	1	23523	3	Y	1480	1975	0			381
							282	4	1628	9							
10	38843	X	24869	-0-	-13974	-0-	548	1	22507	3	Y	1390	1391	0			380
							285	4	1529	9							
11	33330	X	21974	-0-	-11356	-0-	525	1	19768	3	Y	1282	941	0			721
							271	4	1410	9							
*12	31651	X	21818	-0-	-9833	-0-	565	1	19456	3	Y	1381	1464	0			638
							278	4	1519	9							
01	29047	X	20729	-0-	-8318	-0-	571	1	18530	3	Y	1194	1017	0			815
							315	4	1313	9							
02	25143	X	18747	-0-	-6396	-0-	575	1	16581	3	Y	1142	1074	0			883
							335	4	1256	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46410	X	28852	-0-	-17558	-0-	625	1	26078	3	Y	1669	2225	0			429
							313	4	1836	9							
10	41943	X	27971	-0-	-13972	-0-	616	1	25316	3	Y	1563	1565	0			427
							320	4	1719	9							
11	36180	X	24851	-0-	-11329	-0-	593	1	22338	3	Y	1467	1069	0			825
							306	4	1614	9							
*12	34317	X	24655	-0-	-9662	-0-	637	1	21960	3	Y	1585	1678	0			732
							314	4	1744	9							
01	31682	X	22834	-0-	-8848	-0-	628	1	20372	3	Y	1353	1162	0			923
							346	4	1488	9							
02	27898	X	21577	-0-	-6321	-0-	661	1	19070	3	Y	1328	1225	0			1026
							385	4	1461	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47610	X	30366	-0-	-17244	-0-	660	1	27558	3	Y	1652	2221	0			425
							331	4	1817	9							
10	40796	X	28586	-0-	-12210	-0-	631	1	25936	3	Y	1537	1542	0			420
							328	4	1691	9							
11	39480	X	25483	-0-	-13997	-0-	609	1	22928	3	Y	1484	1070	0			834
							314	4	1632	9							
*12	37262	X	25699	-0-	-11563	-0-	664	1	22889	3	Y	1654	1724	0			764
							327	4	1819	9							
01	33976	X	24701	-0-	-9275	-0-	677	1	21973	3	Y	1525	1248	0			1041
							373	4	1678	9							
02	29348	X	22017	-0-	-7331	-0-	673	1	19411	3	Y	1401	1359	0			1083
							392	4	1541	9							

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127517	X	127517	-0-	-0-	-0-	6768	1	110060	3	N	6752	7895	0			3725
							3262	4	7427	9							
10	108966	X	108966	-0-	-0-	-0-	5483	1	94865	3	N	5534	7156	0			2103
							2531	4	6087	9							
11	101460	X	90336	-0-	-11124	-0-	5428	1	77773	3	Y	4448	4488	0			2063
							2242	4	4893	9							
12	104842	X	84096	-0-	-20746	-0-	5474	1	72287	3	Y	3879	4147	0	55	1	1740
							2068	4	4267	9							
01	73924	X	73924	-0-	-0-	-0-	5435	1	62966	3	Y	3412	3829	0	129	1	1194
							1770	4	3753	9							
02	98078	X	64412	-0-	-33666	-0-	3544	1	56128	3	Y	3034	2876	0	115	1	1237
							1403	4	3337	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190590	X	130305	-0-	-60285	-0-	6901	1	112217	3	N	7146	8112	0			3942
							3326	4	7861	9							
10	196943	X	110859	-0-	-86084	-0-	5584	1	96616	3	N	5529	7370	0			2101
							2577	4	6082	9							
11	190590	X	91087	-0-	-99503	-0-	5492	1	78678	3	Y	4226	4367	0			1960
							2268	4	4649	9							
12	196943	X	82947	-0-	-113996	-0-	5424	1	71637	3	Y	3488	3831	0	52	1	1565
							2049	4	3837	9							
01	71864	X	71864	-0-	-0-	-0-	5315	1	61582	3	Y	2942	3362	0	116	1	1029
							1731	4	3236	9							
02	125976	X	61294	-0-	-64682	-0-	3395	1	53762	3	Y	2539	2434	0	99	1	1035
							1344	4	2793	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175050	X	138451	-0-	-36599	-0-	7336	1	119298	3	N	7528	8797	0			4152
							3536	4	8281	9							
10	180885	X	117040	-0-	-63845	-0-	5894	1	101978	3	N	5862	7787	0			2227
							2720	4	6448	9							
11	175050	X	94985	-0-	-80065	-0-	5719	1	81942	3	Y	4511	4646	0			2092
							2362	4	4962	9							
12	180885	X	87757	-0-	-93128	-0-	5730	1	75679	3	Y	3803	4133	0	56	1	1706
							2165	4	4183	9							
01	76485	X	76485	-0-	-0-	-0-	5650	1	65463	3	Y	3210	3667	0	126	1	1123
							1841	4	3531	9							
02	133835	X	64758	-0-	-69077	-0-	3581	1	56710	3	Y	2772	2657	0	108	1	1130
							1418	4	3049	9							

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	267	1	1255	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	131	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	868	-0-	-1116	-0-	137	1	731	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1335	-0-	-521	-0-	168	1	760	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									

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	6270	X	3657	-0-	-2613	-0-	420	1	2721	2	Y	468	448	1			91
							1	4	515	9							
10	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	434	1	3092	2	Y	546	453	1			184
							12	4	601	9							
11	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	365	1	2669	2	Y	478	470	1			192
							38	4	526	9							
12	5053	X	3814	-0-	-1239	-0-	434	1	2722	2	Y	597	627	1			162
							1	4	657	9							
01	5053	X	3690	-0-	-1363	-0-	424	1	2714	2	Y	502	539	1			125
							552	9									
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	406	1	3281	2	Y	448	448	1			125
							493	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3198	-0-	-2502	-0-	420	1	2203	2	Y	522	506	1			102
							1	4	574	9							
10	5518	X	3996	-0-	-1522	-0-	434	1	2846	2	Y	643	528	1			217
							9	4	707	9							
11	4410	X	3283	-0-	-1127	-0-	349	1	2376	2	Y	476	502	1			191
							34	4	524	9							
12	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	434	1	2277	2	Y	508	561	1			138
							1	4	559	9							
01	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	424	1	2389	2	Y	497	511	1			124
							547	9									
*02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	406	1	3053	2	Y	416	424	1			116
							458	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2525	-0-	-1075	-0-	420	1	1775	2	Y	299	286	1			58
							1	4	329	9							
10	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	434	1	2101	2	Y	344	286	1			116
							6	4	378	9							
11	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	365	1	1775	2	Y	283	285	1			114
							25	4	311	9							
12	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	434	1	1905	2	Y	331	355	1			90
							1	4	364	9							
01	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	422	1	1960	2	Y	288	306	1			72
							317	9									
*02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	406	1	2166	2	Y	237	243	1			66
							261	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2766	-0-	-1584	-0-	420	1	2022	2	Y	294	285	1			57
							1	4	323	9							
10	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	434	1	2257	2	Y	358	294	1			121
							6	4	394	9							
11	3480	X	2624	-0-	-856	-0-	366	1	1925	2	Y	278	287	1			112
							27	4	306	9							
12	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	406	1	1873	2	Y	265	305	1			72
							1	4	292	9							
01	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	427	1	1839	2	Y	229	244	1			57
							252	9									
02	2900	X	2426	-0-	-474	-0-	373	1	1924	2	Y	117	142	1			32
							129	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1692	-0-	-2448	-0-	392	1	1073	2	Y	206	196	1			40
							227	9									
10	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	434	1	1285	2	Y	267	217	1			90
							4	4	294	9							
11	2580	X	1813	-0-	-767	-0-	363	1	1200	2	Y	212	217	1			85
							17	4	233	9							
12	2325	X	1885	-0-	-440	-0-	434	1	1167	2	Y	257	272	1			70
							1	4	283	9							
01	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	421	1	1093	2	Y	216	232	1			54
							238	9									
*02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	406	1	1374	2	Y	178	182	1			50
							196	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3823	-0-	-1307	-0-	420	1	3044	2	Y	325	334	1			63
						1	4	358	9							
10	5301 X	5205	-0-	-96	-0-	434	1	4237	2	Y	474	377	1			160
						13	4	521	9							
11	5220 X	4776	-0-	-444	-0-	369	1	3851	2	Y	455	432	1			183
						55	4	501	9							
12	5394 X	4823	-0-	-571	-0-	434	1	3857	2	Y	482	534	1			131
						2	4	530	9							
01	5394 X	4669	-0-	-725	-0-	434	1	3799	2	Y	396	428	1			99
						436	9									
*02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	406	1	4740	2	Y	339	344	1			94
						373	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5507	-0-	-3703	-0-	420	1	4324	2	Y	693	669	1			135
						1	4	762	9							
10	9517 X	6498	-0-	-3019	-0-	434	1	5217	2	Y	749	631	1			253
						23	4	824	9							
11	7380 X	5946	-0-	-1434	-0-	373	1	4765	2	Y	673	655	1			271
						68	4	740	9							
12	7626 X	6070	-0-	-1556	-0-	434	1	4743	2	Y	810	861	1			220
						2	4	891	9							
01	7626 X	6100	-0-	-1526	-0-	434	1	4840	2	Y	751	784	1			187
						826	9									
*02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	406	1	5861	2	Y	614	630	1			171
						675	9									

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	5550 X	3190	-0-	-2360	-0-	406	1	2512	2	Y	246	234	1			48
						1	4	271	9							
10	5115 X	3913	-0-	-1202	-0-	434	1	3139	2	Y	297	245	1			100
						13	4	327	9							
11	4710 X	3497	-0-	-1213	-0-	366	1	2831	2	Y	236	241	1			95
						40	4	260	9							
12	4340 X	3685	-0-	-655	-0-	434	1	2902	2	Y	316	325	1			86
						1	4	348	9							
01	4340 X	3687	-0-	-653	-0-	434	1	2925	2	Y	298	310	1			74
						328	9									
*02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	406	1	3523	2	Y	253	257	1			70
						278	9									

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3610	-0-	-2180	-0-	413	1	2739	2	Y	415	394	1			81
						1	4	457	9							
10	5983 X	4330	-0-	-1653	-0-	434	1	3367	2	Y	471	393	1			159
						11	4	518	9							
11	4740 X	3809	-0-	-931	-0-	368	1	2969	2	Y	391	393	1			157
						42	4	430	9							
12	4774 X	3901	-0-	-873	-0-	412	1	2991	2	Y	452	486	1			123
						1	4	497	9							
01	4774 X	4025	-0-	-749	-0-	432	1	3127	2	Y	424	441	1			106
						466	9									
*02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	383	1	3775	2	Y	343	354	1			95
						377	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3476	-0-	-3214	-0-	420	1	2639	2	Y	378	361	1			74
							1	4	416	9							
10	5425	X	3886	-0-	-1539	-0-	411	1	2977	2	Y	443	367	1			150
							11	4	487	9							
11	4740	X	3389	-0-	-1351	-0-	337	1	2595	2	Y	382	378	1			154
							37	4	420	9							
12	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	382	1	2668	2	Y	422	461	1			115
							1	4	464	9							
01	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	434	1	3019	2	Y	462	462	1			115
							508	9									
*02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	364	1	3581	2	Y	360	375	1			100
							396	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

09	6570	X	4074	-0-	-2496	-0-	420	1	3150	2	Y	457	436	1			89
							1	4	503	9							
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	434	1	3794	2	Y	530	440	1			179
							15	4	583	9							
11	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	369	1	3422	2	Y	419	430	1			168
							49	4	461	9							
12	5394	X	4443	-0-	-951	-0-	434	1	3470	2	Y	489	524	1			133
							1	4	538	9							
01	5394	X	4336	-0-	-1058	-0-	434	1	3423	2	Y	435	459	1			109
							479	9									
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	406	1	4265	2	Y	387	388	1			108
							426	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

09	3810	X	2877	-0-	-933	-0-	420	1	2124	2	Y	302	281	1			59
							1	4	332	9							
10	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	420	1	2439	2	Y	289	250	1			98
							9	4	318	9							
11	3810	X	2894	-0-	-916	-0-	363	1	2228	2	Y	246	245	1			99
							32	4	271	9							
12	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	434	1	2257	2	Y	307	323	1			83
							1	4	338	9							
01	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	434	1	2264	2	Y	260	278	1			65
							286	9									
*02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	406	1	2764	2	Y	220	224	1			61
							242	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	21	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	21	1	1454	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	2881	20	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4298	21	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	5775	24	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5775					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4641	-0-	-1629	-0-	60	1	4581	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	764	-0-	764	764	11	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7532	-0-	7532	8296	106	1	7426	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6908	-0-	6908	15204	102	1	6806	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5265	-0-	5265	20469	86	1	5179	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20469					Y	NO RPT			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

09	121740 X	92485	-0-	-29255	-0-	749	1	91676	2	N	-0-			13
						60	4							
10	118482 X	90722	-0-	-27760	-0-	775	1	89885	2	N	-0-			13
						62	4							
11	108270 X	83599	-0-	-24671	-0-	750	1	82791	2	N	-0-			13
						58	4							
12	99913 X	82354	-0-	-17559	-0-	775	1	81517	2	N	-0-			13
						62	4							
01	101277 X	77507	-0-	-23770	-0-	765	1	76682	2	N	-0-			13
						60	4							
02	89407 X	NO RPT	-0-	-89407	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

09	284130 X	204974	-0-	-79156	-0-	2216	1	202758	3	N	-0-			-0-
10	273823 X	197843	-0-	-75980	-0-	1808	1	196035	3	N	-0-			-0-
11	248820 X	179852	-0-	-68968	-0-	1915	1	177937	3	N	-0-			-0-
12	227695 X	174781	-0-	-52914	-0-	1599	1	173182	3	N	-0-			-0-
01	221371 X	165485	-0-	-55886	-0-	1652	1	163833	3	N	-0-			-0-
02	198128 X	NO RPT	-0-	-198128	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

09	174660 X	111851	-0-	-62809	-0-	1452	1	110399	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107232	-0-	107232	107232	1510	1	105722	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	97044	-0-	97044	204276	1369	1	95675	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	92051	-0-	92051	296327	1367	1	90684	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	86220	-0-	86220	382547	1413	1	84807	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382547					Y	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

09	331200 X	196779	-0-	-134421	-0-	4995	1	191784	2	N	-0-			-0-
10	342240 X	180592	-0-	-161648	-0-	5112	1	175480	2	N	-0-			-0-
11	331200 X	163278	-0-	-167922	-0-	4757	1	158521	2	N	-0-			-0-
12	342240 X	154266	-0-	-187974	-0-	4345	1	149921	2	N	-0-			-0-
01	222053 X	142494	-0-	-79559	-0-	4633	1	137861	2	N	-0-			-0-
02	190211 X	NO RPT	-0-	-190211	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	75	1	7207	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	82	1	6868	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	87	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	82	1	6343	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	85	1	6101	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	42	1	3419	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	44	1	3362	2	N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	35	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	38	1	2680	2	N	-0-					-0-
*01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

09	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	2	4	Y	1	135	1			1
							1	9									
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	9	Y	2	2	1			1
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	52	3	Y	764	707	1			58
							179	4	840	9							
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	75	1	54	4	Y	341	283	1			116
							375	9									
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	36	4	Y	244	240	1			120
							268	9									
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					120

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

09	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	477	1	2915	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	4895	-0-	-2080	-0-	468	1	4427	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	402	1	5932	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	3877	-0-	-4958	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-					-0-
01	8835	X	4345	-0-	-4490	-0-	374	1	3971	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	NO RPT	-0-	-6119	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

09	2070	N	6	-0-	-2064	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	103	1	1095	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	78	1	6258	2	N	-0-			-0-
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	87	1	6677	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	83	1	6037	2	N	-0-			-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	78	1	5513	2	N	-0-			-0-
*01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	78	1	5096	2	N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	83	1	7966	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
10	7471	X	6911	-0-	-560	-0-	82	1	6827	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	7200	X	7102	-0-	-98	-0-	85	1	7017	3	Y	-0-			-0-
12	8339	X	6714	-0-	-1625	-0-	85	1	6627	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	8339	X	6648	-0-	-1691	-0-	90	1	6553	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
02	7801	X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	61	1	4946	2	N	-0-			-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	67	1	5102	2	N	-0-			-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4803	2	N	-0-			-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	72	1	5111	2	N	-0-			-0-
*01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	78	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-			-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	2589	N	1065	-0-	-1524	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	103	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1526	-0-	-148	-0-	131	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1397	3	Y	11	10	1			1
							3	4	12	9							
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	19	1	1569	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	16	1	1235	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-					-0-
*01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	36	1	2720	2	N	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	36	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	35	1	2485	2	N	-0-					-0-
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	24	1	2300	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2046	X	1723	-0-	-323	-0-	20	1	1702	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	19	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1513	-0-	-905	-0-	19	1	1493	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2418	X	1274	-0-	-1144	-0-	17	1	1256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	24	1	2265	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	29	1	2438	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	29	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	31	1	2392	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	33	1	2369	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	24	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	26	1	2013	2	N	-0-					-0-
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	27	1	1929	2	N	-0-					-0-
*01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	N	-0-					1
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	-0-					1
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	-0-					1
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	35	1	2452	2	N	-0-					1
*01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	36	1	2344	2	N	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	69	1	6594	3	Y	145	127	1			18
							14	4	160	9							
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	62	1	5218	3	Y	5	22	1			1
							2	4	6	9							
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	53	1	4063	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
*01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	52	1	3770	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	3	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	46	1	3845	3	Y	39	33	1			7
							1	4	43	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	33	1	2558	3	Y	64	61	1			11
							1	4	70	9							
*01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	20	1	1481	3	Y	32	31	1			12
							2	4	35	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	3	Y	89	90	1			11
							3	4	98	9							
10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	14	1	1146	3	Y	110	101	1			20
							121	9									
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	13	1	1082	3	Y	106	113	1			13
							117	9									
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	16	1	1200	3	Y	138	128	1			23
							152	9									
*01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	980	3	Y	126	102	1			47
							139	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

09	13770	X	12115	-0-	-1655	-0-	148	1	11967	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	10810	-0-	-3078	-0-	139	1	10671	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	8750	-0-	-4450	-0-	118	1	8632	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	8600	-0-	-4513	-0-	120	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	7901	-0-	-4623	-0-	119	1	7782	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	NO RPT	-0-	-11716	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

09	9390	X	8039	-0-	-1351	-0-	707	1	7318	3	Y	2	1	1			1
							12	4	2	9							
10	9982	X	8358	-0-	-1624	-0-	597	1	7715	3	Y	30	15	1			16
							13	4	33	9							
11	9660	X	6996	-0-	-2664	-0-	517	1	6421	3	Y	38	32	1			22
							16	4	42	9							
12	9982	X	7691	-0-	-2291	-0-	535	1	6987	3	Y	144	78	1			88
							11	4	158	9							
01	8308	X	7406	-0-	-902	-0-	499	1	6762	3	Y	123	132	1			79
							10	4	135	9							
02	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 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	9900	X	6271	-0-	-3629	-0-	552	1	5709	3	Y	1					1
							9	4	1	9							
10	10230	X	4670	-0-	-5560	-0-	334	1	4308	3	Y	20	10	1			11
							6	4	22	9							
11	9900	X	4345	-0-	-5555	-0-	319	1	3955	3	Y	56	34	1			33
							9	4	62	9							
12	7936	X	6008	-0-	-1928	-0-	409	1	5345	3	Y	223	120	1			136
							9	4	245	9							
01	6913	X	4848	-0-	-2065	-0-	324	1	4394	3	Y	112	176	1			72
							7	4	123	9							
02	6061	X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					Y	NO RPT					72

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	133	1	10735	2	N	-0-					-0-
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	134	1	10285	2	N	-0-					-0-
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	132	1	9644	2	N	-0-					-0-
12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	136	1	9643	2	N	-0-					-0-
*01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	141	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

09	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	155	1	12521	2	N	-0-					-0-
10	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	180	1	13778	2	N	-0-					-0-
11	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	190	1	13877	2	N	-0-					-0-
12	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	204	1	14382	2	N	-0-					-0-
*01	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	208	1	13553	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

09	150	N	81	-0-	-69	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	669	-0-	-509	-0-	64	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

09	7170	X	2863	-0-	-4307	-0-	818	1	2019	3	Y	13	21	1			7
							12	4	14	9							
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1757	1	5634	3	Y	64	31	1			40
							17	4	70	9							
11	5610	X	5028	-0-	-582	-0-	1258	1	3698	3	Y	53	23	1			70
							14	4	58	9							
12	5797	X	5717	-0-	-80	-0-	1561	1	4087	3	Y	49	23	1			96
							15	4	54	9							
*01	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1484	1	5073	3	Y	90	62	1			124
							14	4	99	9							
02	6989	X	NO RPT	-0-	-6989	-0-					Y	NO RPT					124

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

09	3000	N	1436	-0-	-1564	3677	202	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1815	-0-	-1285	2392	174	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	4409	X	2017	-0-	-2392	-0-	128	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	182	1	2271	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	202	1	2148	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	34	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	28	1			30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1314	1	3243	3	Y	8	43	1			4
							20	4	9	9							
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	1590	1	5098	3	Y	66	29	1			41
							15	4	73	9							
11	7620	X	3872	-0-	-3748	-0-	973	1	2860	3	Y	25	24	1			42
							11	4	28	9							
12	7874	X	3438	-0-	-4436	-0-	937	1	2453	3	Y	35	14	1			63
							9	4	39	9							
*01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1693	1	5791	3	Y	102	40	1			125
							16	4	112	9							
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT					125

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	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	384	1	3974	3	Y	550	596	1			368
							6	4	605	9							
10	5270	X	4978	-0-	-292	-0-	314	1	4049	3	Y	554	617	1			305
							6	4	609	9							
11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	332	1	4123	3	Y	519	521	1			303
							10	4	571	9							
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	3	Y	519	506	1			316
							9	4	571	9							
01	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	309	1	4179	3	Y	275	415	1			176
							6	4	303	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					176

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	4890	X	4842	-0-	-48	-0-	389	1	4019	3	Y	389	350	1			260
							6	4	428	9							
10	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	252	1	3257	3	Y	330	408	1			182
							5	4	363	9							
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	294	1	3655	3	Y	564	417	1			329
							9	4	620	9							
12	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	277	1	3614	3	Y	395	483	1			241
							5	4	435	9							
01	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	276	1	3746	3	Y	377	377	1			241
							6	4	415	9							
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT					241

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	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	104	1	8395	2	N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	103	1	7911	2	N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	93	1	6820	2	N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	100	1	7089	2	N	-0-					-0-
*01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	113	1	7392	2	N	-0-					-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
*01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

09	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	547	1	5665	3	Y	357	381	1			239
							9	4	393	9							
10	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	249	1	3211	3	Y	191	325	1			105
							5	4	210	9							
11	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	446	1	5532	3	Y	343	248	1			200
							13	4	377	9							
12	6820	X	5848	-0-	-972	-0-	390	1	5095	3	Y	323	326	1			197
							8	4	355	9							
01	6820	X	4898	-0-	-1922	-0-	317	1	4294	3	Y	255	289	1			163
							6	4	281	9							
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	NO RPT					163

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	70	1	42	4	Y	29	41	1			17
							32	9									
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	53	1	5	3	Y	45	43	1			19
							21	4	50	9							
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	Y	50	65	1			4
							79	4	55	9							
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	79	1	57	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
*01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	67	1	32	4	Y	58	35	1			29
							64	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

09	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	367	1	3799	3	Y	415	378	1			277
							6	4	457	9							
10	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	257	1	3321	3	Y	318	420	1			175
							5	4	350	9							
11	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	265	1	3291	3	Y	114	223	1			66
							8	4	125	9							
12	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	242	1	3166	3	Y	117	112	1			71
							5	4	129	9							
01	4774	X	3231	-0-	-1543	-0-	200	1	2712	3	Y	286	174	1			183
							4	4	315	9							
02	4466	X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT					183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	630	N	581	-0-	-49	-0-	305	1	189	4	Y	79	78	1			46
							87	9									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	311	1	32	3	Y	155	135	1			66
							125	4	171	9							
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	842	1	1	2	Y	257	304	1			19
							207	3	723	4							
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	488	1	352	4	Y	77	70	1			26
							85	9									
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	278	4	Y	122	88	1			60
							134	9									
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					60

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	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	371	1	3842	3	Y	388	369	1			259
							6	4	427	9							
10	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	301	1	3889	3	Y	531	498	1			292
							6	4	584	9							
11	5130	X	4446	-0-	-684	-0-	295	1	3667	3	Y	432	472	1			252
							9	4	475	9							
12	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	274	1	3571	3	Y	443	425	1			270
							5	4	487	9							
01	4805	X	4440	-0-	-365	-0-	270	1	3666	3	Y	453	434	1			289
							6	4	498	9							
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					289

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	6360	X	5007	-0-	-1353	-0-	409	1	4238	3	Y	321	314	1			214
							7	4	353	9							
10	6045	X	4577	-0-	-1468	-0-	299	1	3857	3	Y	377	384	1			207
							6	4	415	9							
11	5850	X	3779	-0-	-2071	-0-	265	1	3291	3	Y	195	288	1			114
							8	4	215	9							
12	6045	X	2248	-0-	-3797	-0-	153	1	1993	3	Y	90	149	1			55
							3	4	99	9							
*01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	438	1	5940	3	Y	358	184	1			229
							9	4	394	9							
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					Y	NO RPT					229

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
09	10110	X	9202	-0-	-908	-0-	94	1	8961	3	Y	116	116	1			15
							19	4	128	9							
10	9982	X	9129	-0-	-853	-0-	105	1	8786	3	Y	214	190	1			39
							3	4	235	9							
11	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1504	1	10575	3	Y	242	210	1			71
							1	4	266	9							
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1523	1	8949	3	Y	262	323	1			10
							3	4	288	9							
*01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	697	1	9058	3	Y	191	83	1			118
							7	4	210	9							
02	11948	X	NO RPT	-0-	-11948	-0-					Y	NO RPT					118

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	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	198	1	16002	2	N	-0-					-0-
10	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	205	1	15732	2	N	-0-					-0-
11	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	212	1	15489	2	N	-0-					-0-
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	218	1	15385	2	N	-0-					-0-
*01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	230	1	15010	2	N	-0-					-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	171	1	13799	2	N	-0-					-0-
10	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	239	1	18292	2	N	-0-					-0-
11	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	190	1	13836	2	N	-0-					-0-
12	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	193	1	13632	2	N	-0-					-0-
*01	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	301	1	19675	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	117	1	11183	3	Y	119	117	1			15
						24	4	131	9							
10	10602 X	9394	-0-	-1208	-0-	110	1	9167	3	Y	104	100	1			19
						3	4	114	9							
11	10260 X	5493	-0-	-4767	-0-	669	1	4700	3	Y	113	99	1			33
						124	9									
12	11842 X	9186	-0-	-2656	-0-	1300	1	7643	3	Y	217	242	1			8
						4	4	239	9							
01	11842 X	5202	-0-	-6640	-0-	363	1	4718	3	Y	106	49	1			65
						4	4	117	9							
02	11078 X	NO RPT	-0-	-11078	-0-					Y	NO RPT					65

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
09	10920 X	10442	-0-	-478	-0-	107	1	10161	3	Y	139	168	1			18
						21	4	153	9							
10	11005 X	10157	-0-	-848	-0-	120	1	9999	3	Y	32	44	1			6
						3	4	35	9							
11	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1722	1	12112	3	Y	181	134	1			53
						1	4	199	9							
12	10788 X	8693	-0-	-2095	-0-	1243	1	7309	3	Y	125	173	1			5
						3	4	138	9							
01	10788 X	10424	-0-	-364	-0-	735	1	9552	3	Y	118	50	1			73
						7	4	130	9							
02	13572 X	NO RPT	-0-	-13572	-0-					Y	NO RPT					73

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	43744 X	43744	-0-	-0-	-0-	535	1	43209	2	N	-0-					-0-
10	44406 X	44406	-0-	-0-	-0-	572	1	43834	2	N	-0-					-0-
11	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	571	1	41635	2	N	-0-					-0-
12	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	618	1	43683	2	N	-0-					-0-
*01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	650	1	42415	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	60684 X	60684	-0-	-0-	-0-	743	1	59941	2	N	-0-					-0-
10	61739 X	61739	-0-	-0-	-0-	795	1	60944	2	N	-0-					-0-
11	58833 X	58833	-0-	-0-	-0-	795	1	58038	2	N	-0-					-0-
12	61221 X	61221	-0-	-0-	-0-	854	1	60367	2	N	-0-					-0-
*01	59379 X	59379	-0-	-0-	-0-	896	1	58483	2	N	-0-					-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	299	1	24124	2	N	-0-					-0-
10	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	327	1	25045	2	N	-0-					-0-
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	348	1	25429	2	N	-0-					-0-
12	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	565	1	39949	2	N	-0-					-0-
*01	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	477	1	31124	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6660	X	2375	-0-	-4285	-0-	206	1	2135	3	Y	27	18	1			18
							4	4	30	9							
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	455	1	5869	3	Y	251	131	1			138
							9	4	276	9							
11	6660	X	6656	-0-	-4	-0-	481	1	5972	3	Y	171	209	1			100
							15	4	188	9							
12	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	404	1	5276	3	Y	297	216	1			181
							8	4	327	9							
*01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	401	1	5434	3	Y	288	285	1			184
							8	4	317	9							
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					Y	NO RPT					184

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	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1364	2	N	-0-					-0-
*01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	143	1	13683	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	130	1	10868	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	172	1	14231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	125	1	9734	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	162	1	11782	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	83	1	6717	2	N	-0-					-0-
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	89	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	95	1	6687	2	N	-0-					-0-
*01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	102	1	6662	2	N	-0-					-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
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	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	559	1	45140	2	N	-0-			-0-
10	46445 X	46445	-0-	-0-	-0-	598	1	45847	2	N	-0-			-0-
11	44077 X	44077	-0-	-0-	-0-	596	1	43481	2	N	-0-			-0-
12	45734 X	45734	-0-	-0-	-0-	638	1	45096	2	N	-0-			-0-
*01	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	669	1	43666	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

09	54315 X	54315	-0-	-0-	-0-	665	1	53650	2	N	-0-			-0-
10	54750 X	54750	-0-	-0-	-0-	705	1	54045	2	N	-0-			-0-
11	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	701	1	51149	2	N	-0-			-0-
12	51628 X	51628	-0-	-0-	-0-	720	1	50908	2	N	-0-			-0-
*01	53820 X	53820	-0-	-0-	-0-	812	1	53008	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

09	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	305	1	24646	2	N	-0-			-0-
10	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	246	1	18852	2	N	-0-			-0-
11	24846 X	24846	-0-	-0-	-0-	336	1	24510	2	N	-0-			-0-
12	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	374	1	26414	2	N	-0-			-0-
*01	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	381	1	24856	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

09	48678 X	48678	-0-	-0-	-0-	596	1	48082	2	N	-0-			-0-
10	44368 X	44368	-0-	-0-	-0-	572	1	43796	2	N	-0-			-0-
11	102552 X	102552	-0-	-0-	-0-	1386	1	101166	2	N	-0-			-0-
12	165659 X	165659	-0-	-0-	-0-	2311	1	163348	2	N	-0-			-0-
*01	111516 X	111516	-0-	-0-	-0-	1682	1	109834	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

09	37112 X	37112	-0-	-0-	-0-	454	1	36658	2	N	-0-			-0-
10	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	426	1	32608	2	N	-0-			-0-
11	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	303	1	22092	2	N	-0-			-0-
12	34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	485	1	34310	2	N	-0-			-0-
*01	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	447	1	29179	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

09	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	146	1	13990	3	Y	2	2	1	-0-
						30	4	2	9					
10	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	216	1	18060	3	Y	2	2	1	-0-
						6	4	2	9					
11	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	187	1	15517	3	Y	3	3	1	-0-
						2	4	3	9					
12	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	193	1	15018	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	194	1	14049	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	46520 X	46520	-0-	-0-	-0-	569	1	45951	2	N	-0-					-0-
10	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	469	1	35935	2	N	-0-					-0-
11	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	616	1	35162	2	N	-0-					-0-
12	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	607	1	15340	2	N	-0-					-0-
*01	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	325	1	10724	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	56556 X	56556	-0-	-0-	-0-	692	1	55864	2	N	-0-					-0-
10	57251 X	57251	-0-	-0-	-0-	738	1	56513	2	N	-0-					-0-
11	54218 X	54218	-0-	-0-	-0-	933	1	53285	2	N	-0-					-0-
12	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	2246	1	56802	2	N	-0-					-0-
*01	57113 X	57113	-0-	-0-	-0-	1681	1	55432	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	66060 X	60037	-0-	-6023	-0-	735	1	59302	2	N	-0-					-0-
10	66588 X	60086	-0-	-6502	-0-	774	1	59312	2	N	-0-					-0-
11	62850 X	56660	-0-	-6190	-0-	975	1	55685	2	N	-0-					-0-
12	63798 X	61187	-0-	-2611	-0-	2327	1	58860	2	N	-0-					-0-
01	63798 X	49249	-0-	-14549	-0-	1450	1	47799	2	N	-0-					-0-
02	58029 X	NO RPT	-0-	-58029	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	275	1	26302	3	Y	34	33	1			4
						57	4	37	9							
10	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	288	1	24009	3	Y	44	40	1			8
						7	4	48	9							
11	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	272	1	22518	3	Y	39	42	1			5
						2	4	43	9							
12	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	288	1	22395	3	Y	27	27	1			5
						7	4	30	9							
*01	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	297	1	21592	3	Y	26	21	1			10
						17	4	29	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	346	1	27910	2	N	-0-					-0-
10	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	360	1	27579	2	N	-0-					-0-
11	26328 X	26328	-0-	-0-	-0-	356	1	25972	2	N	-0-					-0-
12	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	378	1	26692	2	N	-0-					-0-
*01	26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	394	1	25743	2	N	-0-					-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
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	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	312	1	25153	2	N	-0-					-0-
10	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	396	1	30335	2	N	-0-					-0-
11	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	373	1	27226	2	N	-0-					-0-
12	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	394	1	27873	2	N	-0-					-0-
*01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	410	1	26772	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53920	X	53920	-0-	-0-	-0-	660	1	53260	2	N	-0-					-0-
10	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	669	1	51287	2	N	-0-					-0-
11	48264	X	48264	-0-	-0-	-0-	652	1	47612	2	N	-0-					-0-
12	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	688	1	48598	2	N	-0-					-0-
*01	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	716	1	46728	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	275	1	22193	2	N	-0-					-0-
10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	224	1	17151	2	N	-0-					-0-
11	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	356	1	25961	2	N	-0-					-0-
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	375	1	26503	2	N	-0-					-0-
*01	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	388	1	25328	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	344	1	27737	2	N	-0-					-0-
10	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	361	1	27693	2	N	-0-					-0-
11	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	366	1	26679	2	N	-0-					-0-
12	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	415	1	29354	2	N	-0-					-0-
*01	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	407	1	26552	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	253	1	16507	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	325	1	21192	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41160	X	41160	-0-	-0-	-0-	504	1	40656	2	N	-0-					-0-
10	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	531	1	40687	2	N	-0-					-0-
11	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	528	1	38552	2	N	-0-					-0-
12	40175	X	40175	-0-	-0-	-0-	561	1	39614	2	N	-0-					-0-
*01	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	587	1	38300	2	N	-0-					-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	203	1	16401	2	N	-0-					-0-
10	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	243	1	18579	2	N	-0-					-0-
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	242	1	17644	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	257	1	18157	2	N	-0-					-0-
*01	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	271	1	17716	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	388	1	31327	2	N	-0-					-0-
10	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	443	1	33966	2	N	-0-					-0-
11	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	449	1	32775	2	N	-0-					-0-
12	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	482	1	34072	2	N	-0-					-0-
*01	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	498	1	32496	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	290	1	23397	2	N	-0-					-0-
10	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	297	1	22758	2	N	-0-					-0-
11	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	296	1	21566	2	N	-0-					-0-
12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	273	1	19289	2	N	-0-					-0-
*01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	315	1	20580	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	321	1	25936	2	N	-0-					-0-
10	26668	X	26668	-0-	-0-	-0-	344	1	26324	2	N	-0-					-0-
11	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	330	1	24061	2	N	-0-					-0-
12	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	369	1	26065	2	N	-0-					-0-
*01	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	383	1	25004	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	50992	X	50992	-0-	-0-	-0-	624	1	50368	2	N	-0-					-0-
10	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	521	1	39913	2	N	-0-					-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	320	1	20899	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	84378	X	84378	-0-	-0-	-0-	1033	1	83345	2	N	-0-					-0-
10	84136	X	84136	-0-	-0-	-0-	1084	1	83052	2	N	-0-					-0-
11	78371	X	78371	-0-	-0-	-0-	1059	1	77312	2	N	-0-					-0-
12	80261	X	80261	-0-	-0-	-0-	1120	1	79141	2	N	-0-					-0-
*01	77400	X	77400	-0-	-0-	-0-	1168	1	76232	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	642	1	51773	2	N	-0-					-0-
10	52385	X	52385	-0-	-0-	-0-	675	1	51710	2	N	-0-					-0-
11	48641	X	48641	-0-	-0-	-0-	658	1	47983	2	N	-0-					-0-
12	49777	X	49777	-0-	-0-	-0-	695	1	49082	2	N	-0-					-0-
*01	48077	X	48077	-0-	-0-	-0-	725	1	47352	2	N	-0-					-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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

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	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	735	1	59314	2	N	-0-					-0-
10	51055	X	51055	-0-	-0-	-0-	658	1	50397	2	N	-0-					-0-
11	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	600	1	43814	2	N	-0-					-0-
12	39767	X	39767	-0-	-0-	-0-	555	1	39212	2	N	-0-					-0-
*01	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	510	1	33290	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	255	1	24385	3	Y	17	16	1			2
							52	4	19	9							
10	DLQ G-10		27336	-0-	27336	27336	323	1	26975	3	Y	27	24	1			5
							8	4	30	9							
11	DLQ G-10		23678	-0-	23678	51014	283	1	23378	3	Y	14	17	1			2
							2	4	15	9							
12	DLQ G-10		22989	-0-	22989	74003	292	1	22676	3	Y	13	13	1			2
							7	4	14	9							
*01	95600	X	21597	-0-	-74003	-0-	294	1	21275	3	Y	11	9	1			4
							16	4	12	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	15300	X	6420	-0-	-8880	-0-	66	1	6338	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
10	DLQ G-10		4869	-0-	4869	4869	57	1	4803	3	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
11	DLQ G-10		4075	-0-	4075	8944	49	1	4024	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	DLQ G-10		4775	-0-	4775	13719	61	1	4713	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	18149	X	4430	-0-	-13719	-0-	61	1	4366	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	16	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2498	14	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1061	-0-	1061	3559	14	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*01	4942	X	1383	-0-	-3559	-0-	19	1	1363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	258	1	24703	3	Y	21	20	1			3
						53	4	23	9							
10	DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	236	1	19775	3	Y	28	26	1			5
						7	4	31	9							
11	DLQ G-10	19318	-0-	19318	39367	230	1	19055	3	Y	28	30	1			3
						2	4	31	9							
12	DLQ G-10	19467	-0-	19467	58834	247	1	19186	3	Y	25	24	1			4
						6	4	28	9							
*01	77746 X	18912	-0-	-58834	-0-	257	1	18621	3	Y	18	15	1			7
						14	4	20	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

09	60781 X	60781	-0-	-0-	-0-	744	1	60037	2	N	-0-					-0-
10	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	777	1	59558	2	N	-0-					-0-
11	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	762	1	55588	2	N	-0-					-0-
12	57526 X	57526	-0-	-0-	-0-	803	1	56723	2	N	-0-					-0-
*01	55560 X	55560	-0-	-0-	-0-	838	1	54722	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

09	36661 X	36661	-0-	-0-	-0-	449	1	36212	2	N	-0-					-0-
10	37105 X	37105	-0-	-0-	-0-	478	1	36627	2	N	-0-					-0-
11	35081 X	35081	-0-	-0-	-0-	474	1	34607	2	N	-0-					-0-
12	36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	507	1	35819	2	N	-0-					-0-
*01	35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	532	1	34720	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

09	26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	324	1	26140	2	N	-0-					-0-
10	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	338	1	25931	2	N	-0-					-0-
11	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	331	1	24139	2	N	-0-					-0-
12	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	347	1	24540	2	N	-0-					-0-
*01	24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	367	1	23952	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

09	75307 X	75307	-0-	-0-	-0-	922	1	74385	2	N	-0-					-0-
10	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	947	1	72524	2	N	-0-					-0-
11	67589 X	67589	-0-	-0-	-0-	914	1	66675	2	N	-0-					-0-
12	68451 X	68451	-0-	-0-	-0-	955	1	67496	2	N	-0-					-0-
*01	65675 X	65675	-0-	-0-	-0-	991	1	64684	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

09	45354 X	45354	-0-	-0-	-0-	555	1	44799	2	N	-0-					-0-
10	44832 X	44832	-0-	-0-	-0-	578	1	44254	2	N	-0-					-0-
11	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	578	1	42208	2	N	-0-					-0-
12	43408 X	43408	-0-	-0-	-0-	606	1	42802	2	N	-0-					-0-
*01	41598 X	41598	-0-	-0-	-0-	628	1	40970	2	N	-0-					-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	607	1	49026	2	N	-0-					-0-
10	47941 X	47941	-0-	-0-	-0-	618	1	47323	2	N	-0-					-0-
11	47403 X	47403	-0-	-0-	-0-	641	1	46762	2	N	-0-					-0-
12	48364 X	48364	-0-	-0-	-0-	675	1	47689	2	N	-0-					-0-
*01	43445 X	43445	-0-	-0-	-0-	655	1	42790	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

09	67827 X	67827	-0-	-0-	-0-	830	1	66997	2	N	-0-					-0-
10	67825 X	67825	-0-	-0-	-0-	874	1	66951	2	N	-0-					-0-
11	63123 X	63123	-0-	-0-	-0-	853	1	62270	2	N	-0-					-0-
12	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-	900	1	63610	2	N	-0-					-0-
*01	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	927	1	60498	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

09	28904 X	28904	-0-	-0-	-0-	354	1	28550	2	N	-0-					-0-
10	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	370	1	28312	2	N	-0-					-0-
11	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	361	1	26360	2	N	-0-					-0-
12	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	381	1	26900	2	N	-0-					-0-
*01	26477 X	26477	-0-	-0-	-0-	399	1	26078	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

09	45774 X	45774	-0-	-0-	-0-	560	1	45214	2	N	-0-					-0-
10	45421 X	45421	-0-	-0-	-0-	585	1	44836	2	N	-0-					-0-
11	41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	565	1	41240	2	N	-0-					-0-
12	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	604	1	42679	2	N	-0-					-0-
*01	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	628	1	41005	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

09	66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	816	1	65843	2	N	-0-					-0-
10	61987 X	61987	-0-	-0-	-0-	799	1	61188	2	N	-0-					-0-
11	58741 X	58741	-0-	-0-	-0-	794	1	57947	2	N	-0-					-0-
12	60831 X	60831	-0-	-0-	-0-	849	1	59982	2	N	-0-					-0-
*01	49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	749	1	48914	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

09	65157 X	65157	-0-	-0-	-0-	798	1	64359	2	N	-0-					-0-
10	63644 X	63644	-0-	-0-	-0-	820	1	62824	2	N	-0-					-0-
11	58982 X	58982	-0-	-0-	-0-	797	1	58185	2	N	-0-					-0-
12	61275 X	61275	-0-	-0-	-0-	855	1	60420	2	N	-0-					-0-
*01	57367 X	57367	-0-	-0-	-0-	865	1	56502	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

09	61523 X	61523	-0-	-0-	-0-	753	1	60770	2	N	-0-					-0-
10	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	771	1	59078	2	N	-0-					-0-
11	56306 X	56306	-0-	-0-	-0-	761	1	55545	2	N	-0-					-0-
12	56458 X	56458	-0-	-0-	-0-	788	1	55670	2	N	-0-					-0-
*01	51719 X	51719	-0-	-0-	-0-	780	1	50939	2	N	-0-					-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
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	72695	X	72695	-0-	-0-	-0-	890	1	71805	2	N	-0-					-0-
10	69415	X	69415	-0-	-0-	-0-	894	1	68521	2	N	-0-					-0-
11	63467	X	63467	-0-	-0-	-0-	858	1	62609	2	N	-0-					-0-
12	63778	X	63778	-0-	-0-	-0-	890	1	62888	2	N	-0-					-0-
*01	60428	X	60428	-0-	-0-	-0-	912	1	59516	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	577	1	46574	2	N	-0-					-0-
10	53014	X	53014	-0-	-0-	-0-	683	1	52331	2	N	-0-					-0-
11	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	545	1	39741	2	N	-0-					-0-
12	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	725	1	51263	2	N	-0-					-0-
*01	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	685	1	44724	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	87376	X	87376	-0-	-0-	-0-	1069	1	86307	2	N	-0-					-0-
10	84698	X	84698	-0-	-0-	-0-	1091	1	83607	2	N	-0-					-0-
11	77707	X	77707	-0-	-0-	-0-	1050	1	76657	2	N	-0-					-0-
12	78633	X	78633	-0-	-0-	-0-	1097	1	77536	2	N	-0-					-0-
*01	75131	X	75131	-0-	-0-	-0-	1133	1	73998	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	64387	X	64387	-0-	-0-	-0-	788	1	63599	2	N	-0-					-0-
10	63507	X	63507	-0-	-0-	-0-	818	1	62689	2	N	-0-					-0-
11	58970	X	58970	-0-	-0-	-0-	797	1	58173	2	N	-0-					-0-
12	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	839	1	59311	2	N	-0-					-0-
*01	57166	X	57166	-0-	-0-	-0-	862	1	56304	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30150	X	29433	-0-	-717	-0-	304	1	29038	3	Y	26	25	1			3
							62	4	29	9							
10	DLQ G-10		25146	-0-	25146	25146	296	1	24791	3	Y	46	41	1			8
							8	4	51	9							
11	DLQ G-10		23205	-0-	23205	48351	277	1	22886	3	Y	36	40	1			4
							2	4	40	9							
12	DLQ G-10		22914	-0-	22914	71265	291	1	22602	3	Y	13	15	1			2
							7	4	14	9							
*01	93167	X	21902	-0-	-71265	-0-	297	1	21574	3	Y	13	10	1			5
							17	4	14	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31188	-0-	-2922	-0-	322	1	30785	3	Y	14	15	1			2
						66	4	15	9							
10	DLQ G-10	27164	-0-	27164	27164	321	1	26834	3	Y	-0-	2	1			-0-
						9	4									
11	DLQ G-10	25077	-0-	25077	52241	299	1	24764	3	Y	11	10	1			1
						2	4	12	9							
12	DLQ G-10	24977	-0-	24977	77218	317	1	24627	3	Y	23	20	1			4
						8	4	25	9							
*01	101268 X	24050	-0-	-77218	-0-	327	1	23697	3	Y	7	8	1			3
						18	4	8	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

09	69720 X	55187	-0-	-14533	-0-	82	1	55105	2	N	-0-					-0-
10	70618 X	53275	-0-	-17343	-0-	94	1	53181	2	N	-0-					-0-
11	64380 X	48897	-0-	-15483	-0-	67	1	48830	2	N	-0-					-0-
12	63395 X	53828	-0-	-9567	-0-	77	1	53751	2	N	-0-					-0-
01	58094 X	48863	-0-	-9231	-0-	47	1	48816	2	N	-0-					-0-
02	53360 X	NO RPT	-0-	-53360	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

09	90221 X	90221	-0-	-0-	-0-	1104	1	89117	2	N	-0-					-0-
10	86389 X	86389	-0-	-0-	-0-	1113	1	85276	2	N	-0-					-0-
11	96750 X	78766	-0-	-17984	-0-	1065	1	77701	2	N	-0-					-0-
12	99975 X	79263	-0-	-20712	-0-	1106	1	78157	2	N	-0-					-0-
01	99975 X	74810	-0-	-25165	-0-	1129	1	73681	2	N	-0-					-0-
02	87203 X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

09	57390 X	45992	-0-	-11398	-0-	563	1	45429	2	N	-0-					-0-
10	57071 X	45162	-0-	-11909	-0-	582	1	44580	2	N	-0-					-0-
11	53640 X	41962	-0-	-11678	-0-	567	1	41395	2	N	-0-					-0-
12	52111 X	43026	-0-	-9085	-0-	600	1	42426	2	N	-0-					-0-
01	51243 X	41312	-0-	-9931	-0-	623	1	40689	2	N	-0-					-0-
02	44457 X	NO RPT	-0-	-44457	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

09	53370 X	43419	-0-	-9951	-0-	531	1	42888	2	N	-0-					-0-
10	52018 X	43326	-0-	-8692	-0-	558	1	42768	2	N	-0-					-0-
11	47910 X	40903	-0-	-7007	-0-	553	1	40350	2	N	-0-					-0-
12	47771 X	41955	-0-	-5816	-0-	585	1	41370	2	N	-0-					-0-
01	47771 X	40320	-0-	-7451	-0-	608	1	39712	2	N	-0-					-0-
02	41963 X	NO RPT	-0-	-41963	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

09	54630 X	41680	-0-	-12950	-0-	62	1	41618	2	N	-0-					-0-
10	53940 X	38838	-0-	-15102	-0-	69	1	38769	2	N	-0-					-0-
11	48810 X	40451	-0-	-8359	-0-	56	1	40395	2	N	-0-					-0-
12	47771 X	38672	-0-	-9099	-0-	55	1	38617	2	N	-0-					-0-
01	43865 X	35085	-0-	-8780	-0-	34	1	35051	2	N	-0-					-0-
02	40281 X	NO RPT	-0-	-40281	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73230 X	69636	-0-	-3594	-0-	852	1	68784	2	N	-0-					-0-
10	71889 X	67113	-0-	-4776	-0-	865	1	66248	2	N	-0-					-0-
11	77700 X	60809	-0-	-16891	-0-	822	1	59987	2	N	-0-					-0-
12	80290 X	60215	-0-	-20075	-0-	840	1	59375	2	N	-0-					-0-
01	80290 X	56684	-0-	-23606	-0-	855	1	55829	2	N	-0-					-0-
02	67309 X	NO RPT	-0-	-67309	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

09	102600 X	86107	-0-	-16493	-0-	1054	1	85053	2	N	-0-					-0-
10	101432 X	84384	-0-	-17048	-0-	1087	1	83297	2	N	-0-					-0-
11	93870 X	73502	-0-	-20368	-0-	994	1	72508	2	N	-0-					-0-
12	92566 X	73227	-0-	-19339	-0-	1022	1	72205	2	N	-0-					-0-
01	90830 X	72463	-0-	-18367	-0-	1093	1	71370	2	N	-0-					-0-
02	83230 X	NO RPT	-0-	-83230	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

09	101910 X	81266	-0-	-20644	-0-	995	1	80271	2	N	-0-					-0-
10	99572 X	77582	-0-	-21990	-0-	1000	1	76582	2	N	-0-					-0-
11	92190 X	70934	-0-	-21256	-0-	959	1	69975	2	N	-0-					-0-
12	89156 X	61588	-0-	-27568	-0-	859	1	60729	2	N	-0-					-0-
01	87637 X	72906	-0-	-14731	-0-	1100	1	71806	2	N	-0-					-0-
02	78561 X	NO RPT	-0-	-78561	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

09	105030 X	84666	-0-	-20364	-0-	1036	1	83630	2	N	-0-					-0-
10	102424 X	74972	-0-	-27452	-0-	966	1	74006	2	N	-0-					-0-
11	94200 X	47517	-0-	-46683	-0-	642	1	46875	2	N	-0-					-0-
12	90644 X	76597	-0-	-14047	-0-	1069	1	75528	2	N	-0-					-0-
01	90427 X	74330	-0-	-16097	-0-	1121	1	73209	2	N	-0-					-0-
02	81838 X	NO RPT	-0-	-81838	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

09	105330 X	86476	-0-	-18854	-0-	1058	1	85418	2	N	-0-					-0-
10	103261 X	84565	-0-	-18696	-0-	1090	1	83475	2	N	-0-					-0-
11	95280 X	76230	-0-	-19050	-0-	1031	1	75199	2	N	-0-					-0-
12	93248 X	74020	-0-	-19228	-0-	1033	1	72987	2	N	-0-					-0-
01	91264 X	73090	-0-	-18174	-0-	1103	1	71987	2	N	-0-					-0-
02	83607 X	NO RPT	-0-	-83607	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

09	105960 X	91106	-0-	-14854	-0-	1115	1	89991	2	N	-0-					-0-
10	104966 X	91907	-0-	-13059	-0-	1184	1	90723	2	N	-0-					-0-
11	97500 X	96851	-0-	-649	-0-	1309	1	95542	2	N	-0-					-0-
12	96441 X	81511	-0-	-14930	-0-	1137	1	80374	2	N	-0-					-0-
01	95852 X	73769	-0-	-22083	-0-	1113	1	72656	2	N	-0-					-0-
02	93612 X	NO RPT	-0-	-93612	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

09	85290 X	60618	-0-	-24672	-0-	90	1	60528	2	N	-0-					-0-
10	81716 X	58477	-0-	-23239	-0-	103	1	58374	2	N	-0-					-0-
11	73410 X	53367	-0-	-20043	-0-	73	1	53294	2	N	-0-					-0-
12	71083 X	52729	-0-	-18354	-0-	75	1	52654	2	N	-0-					-0-
01	64666 X	54190	-0-	-10476	-0-	53	1	54137	2	N	-0-					-0-
02	58609 X	NO RPT	-0-	-58609	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115800 X	83990	-0-	-31810	-0-	125	1	83865	2	N	-0-					-0-
10	111600 X	81857	-0-	-29743	-0-	145	1	81712	2	N	-0-					-0-
11	100560 X	74796	-0-	-25764	-0-	103	1	74693	2	N	-0-					-0-
12	97247 X	73381	-0-	-23866	-0-	105	1	73276	2	N	-0-					-0-
01	89094 X	76271	-0-	-12823	-0-	74	1	76197	2	N	-0-					-0-
02	81200 X	NO RPT	-0-	-81200	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123600 X	107954	-0-	-15646	-0-	1114	1	106499	3	Y	102	99	1			13
						229	4	112	9							
10	DLQ G-10	95793	-0-	95793	95793	1130	1	94477	3	Y	142	129	1			26
						30	4	156	9							
11	DLQ G-10	86372	-0-	86372	182165	1029	1	85196	3	Y	126	137	1			15
						8	4	139	9							
12	DLQ G-10	83291	-0-	83291	265456	1055	1	82055	3	Y	140	131	1			24
						27	4	154	9							
*01	343003 X	77547	-0-	-265456	-0-	1051	1	76296	3	Y	128	104	1			48
						59	4	141	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167550 X	140496	-0-	-27054	-0-	1447	1	138298	3	Y	413	403	1			53
						297	4	454	9							
10	DLQ G-10	129368	-0-	129368	129368	1521	1	127180	3	Y	569	518	1			104
						41	4	626	9							
11	DLQ G-10	118180	-0-	118180	247548	1404	1	116223	3	Y	493	538	1			59
						11	4	542	9							
12	DLQ G-10	114131	-0-	114131	361679	1441	1	112082	3	Y	519	490	1			88
						37	4	571	9							
*01	469360 X	107681	-0-	-361679	-0-	1455	1	105651	3	Y	448	368	1			168
						82	4	493	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137520 X	99801	-0-	-37719	-0-	1222	1	98579	2	N	-0-					-0-
10	131688 X	94726	-0-	-36962	-0-	1220	1	93506	2	N	-0-					-0-
11	118860 X	85580	-0-	-33280	-0-	1157	1	84423	2	N	-0-					-0-
12	113522 X	84141	-0-	-29381	-0-	1174	1	82967	2	N	-0-					-0-
01	109926 X	80679	-0-	-29247	-0-	1217	1	79462	2	N	-0-					-0-
02	96483 X	NO RPT	-0-	-96483	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106530 X	77325	-0-	-29205	-0-	946	1	76379	2	N	-0-					-0-
10	101463 X	73005	-0-	-28458	-0-	941	1	72064	2	N	-0-					-0-
11	89490 X	65610	-0-	-23880	-0-	887	1	64723	2	N	-0-					-0-
12	87544 X	63837	-0-	-23707	-0-	891	1	62946	2	N	-0-					-0-
01	87544 X	61707	-0-	-25837	-0-	931	1	60776	2	N	-0-					-0-
02	74762 X	NO RPT	-0-	-74762	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 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	142260 X	109951	-0-	-32309	-0-	1346	1	108605	2	N	-0-					-0-
10	138601 X	106815	-0-	-31786	-0-	1376	1	105439	2	N	-0-					-0-
11	126720 X	98464	-0-	-28256	-0-	1331	1	97133	2	N	-0-					-0-
12	121520 X	98238	-0-	-23282	-0-	1371	1	96867	2	N	-0-					-0-
01	118978 X	95512	-0-	-23466	-0-	1441	1	94071	2	N	-0-					-0-
02	106285 X	NO RPT	-0-	-106285	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121740 X	98142	-0-	-23598	-0-	1201	1	96941	2	N	-0-					-0-
10	118916 X	95837	-0-	-23079	-0-	1235	1	94602	2	N	-0-					-0-
11	109530 X	88451	-0-	-21079	-0-	1196	1	87255	2	N	-0-					-0-
12	107291 X	88740	-0-	-18551	-0-	1238	1	87502	2	N	-0-					-0-
01	105214 X	86277	-0-	-18937	-0-	1302	1	84975	2	N	-0-					-0-
02	94859 X	NO RPT	-0-	-94859	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

09	81270 X	68073	-0-	-13197	-0-	833	1	67240	2	N	-0-					-0-
10	78647 X	65457	-0-	-13190	-0-	843	1	64614	2	N	-0-					-0-
11	71280 X	60515	-0-	-10765	-0-	818	1	59697	2	N	-0-					-0-
12	71517 X	61971	-0-	-9546	-0-	865	1	61106	2	N	-0-					-0-
01	71517 X	59859	-0-	-11658	-0-	903	1	58956	2	N	-0-					-0-
02	65801 X	NO RPT	-0-	-65801	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

09	164760 X	121590	-0-	-43170	-0-	1488	1	120102	2	N	-0-					-0-
10	157573 X	116303	-0-	-41270	-0-	1498	1	114805	2	N	-0-					-0-
11	142530 X	104695	-0-	-37835	-0-	1415	1	103280	2	N	-0-					-0-
12	135873 X	103689	-0-	-32184	-0-	1447	1	102242	2	N	-0-					-0-
01	133920 X	100118	-0-	-33802	-0-	1510	1	98608	2	N	-0-					-0-
02	117537 X	NO RPT	-0-	-117537	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

09	223170 X	104501	-0-	-118669	-0-	45	1	104456	2	N	-0-					-0-
10	230609 X	102271	-0-	-128338	-0-	51	1	102220	2	N	-0-					-0-
11	125610 X	94260	-0-	-31350	-0-	58	1	94202	2	N	-0-					-0-
12	122946 X	92827	-0-	-30119	-0-	35	1	92792	2	N	-0-					-0-
01	115382 X	91200	-0-	-24182	-0-	91200	2			N	-0-					-0-
02	101007 X	NO RPT	-0-	-101007	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

09	261720 X	177218	-0-	-84502	-0-	2169	1	175049	2	N	-0-					-0-
10	240405 X	167908	-0-	-72497	-0-	2163	1	165745	2	N	-0-					-0-
11	217320 X	149990	-0-	-67330	-0-	2028	1	147962	2	N	-0-					-0-
12	215760 X	143698	-0-	-72062	-0-	2005	1	141693	2	N	-0-					-0-
01	198462 X	139015	-0-	-59447	-0-	2097	1	136918	2	N	-0-					-0-
02	171303 X	NO RPT	-0-	-171303	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

09	168480 X	128618	-0-	-39862	-0-	1574	1	127044	2	N	-0-					-0-
10	165633 X	126325	-0-	-39308	-0-	1628	1	124697	2	N	-0-					-0-
11	157950 X	118501	-0-	-39449	-0-	1602	1	116899	2	N	-0-					-0-
12	151063 X	115881	-0-	-35182	-0-	1617	1	114264	2	N	-0-					-0-
01	143871 X	112512	-0-	-31359	-0-	1697	1	110815	2	N	-0-					-0-
02	124323 X	NO RPT	-0-	-124323	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

09	147330 X	112269	-0-	-35061	-0-	1374	1	110895	2	N	-0-					-0-
10	141701 X	108120	-0-	-33581	-0-	1393	1	106727	2	N	-0-					-0-
11	126390 X	95470	-0-	-30920	-0-	1291	1	94179	2	N	-0-					-0-
12	121613 X	97156	-0-	-24457	-0-	1356	1	95800	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	94043	-0-	-27415	-0-	1419	1	92624	2	N	-0-					-0-
02	108518 X	NO RPT	-0-	-108518	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170700 X	119690	-0-	-51010	-0-	1465	1	118225	2	N	-0-					-0-
10	162254 X	114244	-0-	-48010	-0-	1472	1	112772	2	N	-0-					-0-
11	145680 X	103865	-0-	-41815	-0-	1404	1	102461	2	N	-0-					-0-
12	138756 X	103352	-0-	-35404	-0-	1442	1	101910	2	N	-0-					-0-
01	132215 X	99771	-0-	-32444	-0-	1505	1	98266	2	N	-0-					-0-
02	115710 X	NO RPT	-0-	-115710	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

09	136890 X	68132	-0-	-68758	-0-	29	1	68103	2	N	-0-					-0-
10	141453 X	64759	-0-	-76694	-0-	32	1	64727	2	N	-0-					-0-
11	85410 X	58592	-0-	-26818	-0-	36	1	58556	2	N	-0-					-0-
12	83855 X	57758	-0-	-26097	-0-	21	1	57737	2	N	-0-					-0-
01	77159 X	56075	-0-	-21084	-0-	56075	2			N	-0-					-0-
02	65859 X	NO RPT	-0-	-65859	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

09	353970 X	131612	-0-	-222358	-0-	195	1	131417	2	N	-0-					-0-
10	365769 X	124025	-0-	-241744	-0-	219	1	123806	2	N	-0-					-0-
11	353970 X	108872	-0-	-245098	-0-	150	1	108722	2	N	-0-					-0-
12	162781 X	103340	-0-	-59441	-0-	148	1	103192	2	N	-0-					-0-
01	143096 X	94361	-0-	-48735	-0-	92	1	94269	2	N	-0-					-0-
02	127223 X	NO RPT	-0-	-127223	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

09	362520 X	149792	-0-	-212728	-0-	222	1	149570	2	N	-0-					-0-
10	374604 X	140694	-0-	-233910	-0-	249	1	140445	2	N	-0-					-0-
11	362520 X	131277	-0-	-231243	-0-	180	1	131097	2	N	-0-					-0-
12	180141 X	126721	-0-	-53420	-0-	181	1	126540	2	N	-0-					-0-
01	165416 X	114642	-0-	-50774	-0-	111	1	114531	2	N	-0-					-0-
02	144797 X	NO RPT	-0-	-144797	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

09	317820 X	80856	-0-	-236964	-0-	120	1	80736	2	N	-0-					-0-
10	136400 X	73034	-0-	-63366	-0-	129	1	72905	2	N	-0-					-0-
11	113640 X	63239	-0-	-50401	-0-	87	1	63152	2	N	-0-					-0-
12	102734 X	60129	-0-	-42605	-0-	86	1	60043	2	N	-0-					-0-
01	86025 X	56660	-0-	-29365	-0-	55	1	56605	2	N	-0-					-0-
02	78155 X	NO RPT	-0-	-78155	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

09	226170 X	109605	-0-	-116565	-0-	47	1	109558	2	N	-0-					-0-
10	233709 X	107542	-0-	-126167	-0-	53	1	107489	2	N	-0-					-0-
11	137100 X	100202	-0-	-36898	-0-	62	1	100140	2	N	-0-					-0-
12	132773 X	95822	-0-	-36951	-0-	36	1	95786	2	N	-0-					-0-
01	121458 X	96915	-0-	-24543	-0-	96915	2			N	-0-					-0-
02	105966 X	NO RPT	-0-	-105966	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

09	245460 X	233465	-0-	-11995	-0-	2858	1	230607	2	N	-0-					-0-
10	253642 X	219625	-0-	-34017	-0-	2830	1	216795	2	N	-0-					-0-
11	245460 X	193888	-0-	-51572	-0-	2621	1	191267	2	N	-0-					-0-
12	253642 X	182067	-0-	-71575	-0-	2540	1	179527	2	N	-0-					-0-
01	253642 X	180359	-0-	-73283	-0-	2721	1	177638	2	N	-0-					-0-
02	225678 X	NO RPT	-0-	-225678	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	216870 X	184901	-0-	-31969	-0-	2263	1	182638	2	N	-0-			-0-
10	224099 X	171433	-0-	-52666	-0-	2209	1	169224	2	N	-0-			-0-
11	216870 X	156933	-0-	-59937	-0-	2122	1	154811	2	N	-0-			-0-
12	224099 X	153894	-0-	-70205	-0-	2147	1	151747	2	N	-0-			-0-
01	213001 X	144451	-0-	-68550	-0-	2179	1	142272	2	N	-0-			-0-
02	178727 X	NO RPT	-0-	-178727	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

09	265620 X	214511	-0-	-51109	-0-	2626	1	211885	2	N	-0-			-0-
10	274474 X	199896	-0-	-74578	-0-	2576	1	197320	2	N	-0-			-0-
11	265620 X	172939	-0-	-92681	-0-	2338	1	170601	2	N	-0-			-0-
12	274474 X	144904	-0-	-129570	-0-	2022	1	142882	2	N	-0-			-0-
01	245644 X	147305	-0-	-98339	-0-	2222	1	145083	2	N	-0-			-0-
02	207350 X	NO RPT	-0-	-207350	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

09	843937 X	206143	-0-	-637794	-0-	88	1	206055	2	N	-0-			-0-
10	186082 X	186082	-0-	-0-	-0-	92	1	185990	2	N	-0-			-0-
11	161073 X	161073	-0-	-0-	-0-	100	1	160973	2	N	-0-			-0-
12	148723 X	148723	-0-	-0-	-0-	55	1	148668	2	N	-0-			-0-
*01	143903 X	143903	-0-	-0-	-0-	143903	2			N	-0-			-0-
02	65685 X	NO RPT	-0-	-65685	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

09	821695 X	236827	-0-	-584868	-0-	102	1	236725	2	N	-0-			-0-
10	214052 X	214052	-0-	-0-	-0-	106	1	213946	2	N	-0-			-0-
11	182304 X	182304	-0-	-0-	-0-	113	1	182191	2	N	-0-			-0-
12	166063 X	166063	-0-	-0-	-0-	62	1	166001	2	N	-0-			-0-
*01	160105 X	160105	-0-	-0-	-0-	160105	2			N	-0-			-0-
02	65685 X	NO RPT	-0-	-65685	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

09	SHUT IN	275210	-0-	275210	457888	118	1	275092	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	272843	-0-	272843	730731	135	1	272708	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	241635	-0-	241635	972366	150	1	241485	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	211627	-0-	211627	1183993	79	1	211548	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	220739	-0-	220739	1404732	220739	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1404732					N	NO RPT			-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

09	106140 X	75452	-0-	-30688	-0-	75452	2			N	-0-			-0-
10	100936 X	71962	-0-	-28974	-0-	71962	2			N	-0-			-0-
11	96270 X	67230	-0-	-29040	-0-	67230	2			N	-0-			-0-
12	91202 X	68374	-0-	-22828	-0-	68374	2			N	-0-			-0-
01	84971 X	67025	-0-	-17946	-0-	67025	2			N	-0-			-0-
02	72935 X	57462	-0-	-15473	-0-	57462	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63900 X	44392	-0-	-19508	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
10	59179 X	42107	-0-	-17072	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
11	51240 X	37058	-0-	-14182	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
12	49352 X	38777	-0-	-10575	-0-	38777	2			N	-0-					-0-
01	47709 X	34777	-0-	-12932	-0-	34777	2			N	-0-					-0-
02	42920 X	31255	-0-	-11665	-0-	31255	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

09	63420 X	36917	-0-	-26503	-0-	36917	2			N	-0-					-0-
10	57288 X	35335	-0-	-21953	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
11	48840 X	31806	-0-	-17034	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
12	45136 X	30403	-0-	-14733	-0-	30403	2			N	-0-					-0-
01	40951 X	34981	-0-	-5970	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
02	35699 X	32328	-0-	-3371	-0-	32328	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

09	86310 X	48168	-0-	-38142	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
10	76787 X	44150	-0-	-32637	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
11	64560 X	38942	-0-	-25618	-0-	38942	2			N	-0-					-0-
12	59024 X	35871	-0-	-23153	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
01	52886 X	39950	-0-	-12936	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
02	46574 X	36648	-0-	-9926	-0-	36648	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

09	212070 X	112159	-0-	-99911	-0-	112159	2			N	-0-					-0-
10	185690 X	103419	-0-	-82271	-0-	103419	2			N	-0-					-0-
11	144660 X	93261	-0-	-51399	-0-	93261	2			N	-0-					-0-
12	146382 X	88826	-0-	-57556	-0-	88826	2			N	-0-					-0-
01	128712 X	81903	-0-	-46809	-0-	81903	2			N	-0-					-0-
02	108431 X	70949	-0-	-37482	-0-	70949	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

09	130470 X	67323	-0-	-63147	-0-	67323	2			N	-0-					-0-
10	111569 X	60740	-0-	-50829	-0-	60740	2			N	-0-					-0-
11	88020 X	53090	-0-	-34930	-0-	53090	2			N	-0-					-0-
12	88133 X	50925	-0-	-37208	-0-	50925	2			N	-0-					-0-
01	77221 X	45444	-0-	-31777	-0-	45444	2			N	-0-					-0-
02	65076 X	41078	-0-	-23998	-0-	41078	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

09	55200 X	37768	-0-	-17432	-0-	37768	2			N	-0-					-0-
10	57040 X	39307	-0-	-17733	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
11	49620 X	35265	-0-	-14355	-0-	35265	2			N	-0-					-0-
12	43462 X	31083	-0-	-12379	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
01	40641 X	28444	-0-	-12197	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
02	36772 X	24151	-0-	-12621	-0-	24151	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

09	49680 X	49680	-0-	-0-	-0-	49680	2			N	-0-					-0-
10	53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	53102	2			N	-0-					-0-
11	49803 X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-					-0-
12	42674 X	42674	-0-	-0-	-0-	42674	2			N	-0-					-0-
01	38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
*02	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			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	12270 X	11839	-0-	-431	-0-	937	1	10902	2	N	-0-			5
10	12679 X	11817	-0-	-862	-0-	987	1	10830	2	N	-0-			5
11	12270 X	11359	-0-	-911	-0-	958	1	10401	2	N	-0-			5
12	12369 X	11436	-0-	-933	-0-	984	1	10452	2	N	-0-			5
01	12369 X	11321	-0-	-1048	-0-	934	1	10387	2	N	-0-			5
02	11455 X	10378	-0-	-1077	-0-	903	1	9475	2	N	-0-			5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

09	8580 X	8052	-0-	-528	-0-	1199	1	6853	2	Y	-0-			20
10	8866 X	7569	-0-	-1297	-0-	1132	1	6436	2	Y	1			21
						1	9							
11	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	1306	1	5815	2	Y	-0-			21
12	8959 X	7667	-0-	-1292	-0-	1417	1	6250	2	Y	-0-			21
01	8959 X	7562	-0-	-1397	-0-	1434	1	6128	2	Y	-0-			21
02	7772 X	6762	-0-	-1010	-0-	1348	1	5414	2	Y	-0-			21

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

09	5010 X	4467	-0-	-543	-0-	665	1	3802	2	Y	-0-			6
10	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	687	1	3905	2	Y	1			7
						1	9							
11	4800 X	4661	-0-	-139	-0-	855	1	3806	2	Y	-0-			7
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	947	1	4179	2	Y	-0-			7
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	961	1	4104	2	Y	-0-			7
*02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	971	1	3900	2	Y	-0-			7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

09	5400 X	2970	-0-	-2430	-0-	442	1	2528	2	Y	-0-			11
10	5580 X	3388	-0-	-2192	-0-	507	1	2880	2	Y	1			12
						1	9							
11	3960 X	512	-0-	-3448	-0-	94	1	418	2	Y	-0-			12
12	4092 X	10	-0-	-4082	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			12
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			12
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-			12

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

09	6510 X	4669	-0-	-1841	-0-	695	1	3971	2	Y	3			170
						3	9							
10	6727 X	4975	-0-	-1752	-0-	743	1	4223	2	Y	8			178
						9	9							
11	6180 X	4250	-0-	-1930	-0-	779	1	3470	2	Y	1			179
						1	9							
12	6386 X	4570	-0-	-1816	-0-	845	1	3725	2	Y	-0-			179
01	6386 X	4559	-0-	-1827	-0-	865	1	3694	2	Y	-0-			179
02	4640 X	3912	-0-	-728	-0-	780	1	3132	2	Y	-0-			179

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

09	85770 X	66868	-0-	-18902	-0-	66868	2			N	-0-			5
10	83669 X	66327	-0-	-17342	-0-	66327	2			N	-0-			5
11	76830 X	63102	-0-	-13728	-0-	8	1	63094	2	N	-0-			5
12	75857 X	60787	-0-	-15070	-0-	60787	2			N	-0-			5
01	72013 X	59462	-0-	-12551	-0-	59462	2			N	-0-			5
02	64641 X	53479	-0-	-11162	-0-	53479	2			N	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	95520 X	73409	-0-	-22111	-0-	73409	2		N	-0-			-0-
10	93496 X	72634	-0-	-20862	-0-	72634	2		N	-0-			-0-
11	85650 X	68832	-0-	-16818	-0-	68832	2		N	-0-			-0-
12	84816 X	66378	-0-	-18438	-0-	66378	2		N	-0-			-0-
01	79515 X	64118	-0-	-15397	-0-	64118	2		N	-0-			-0-
02	70963 X	57358	-0-	-13605	-0-	57358	2		N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 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-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 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-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 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-

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

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-

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

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 926 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

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	637	667	1	227
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	310	357	1	180
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	546	346	1	380
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	898	692	1	586
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	420	872	1	134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	679	715	1	98

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 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 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	14B DENY	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	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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	22					24
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					24
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					24
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					24
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	20					44
						22	9									
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					44

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	420 N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	192	-0-	-242	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	80	3	Y	3	9	1			8
						3	9									
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	4					12
						4	9									
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	40	9	1			43
						44	9									
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4					47
						4	9									
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	31	1			17
						1	9									
02	116 N	57	-0-	-59	-0-	5	1	51	3	Y	1					18
						1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	978 N	978	-0-	-0-	-0-	159	1	819	3	Y	-0-					1
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	157	1	747	3	Y	-0-					1
11	930 N	719	-0-	-211	-0-	126	1	593	3	Y	-0-					1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	160	1	775	3	Y	-0-					1
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	142	1	598	3	Y	13					14
						14	9									
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					14

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	480 N	366	-0-	-114	-0-	59	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	64	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	199	-0-	-221	-0-	34	1	162	3	Y	3					3
						3	9									
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	-0-					3
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	9	2	1			10
						10	9									
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	79	1	357	3	Y	-0-					10

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

09	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	28	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	203	X	115	-0-	-88	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					-0-

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	540	N	471	-0-	-69	-0-	76	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	88	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	103	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	89	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	206	1	868	3	Y	13					13
							14	9									
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	147	1	662	3	Y	-0-					13

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	114	1	879	2	Y	7				57
							8	9								
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	113	1	841	2	Y	17				74
							19	9								
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	Y	20				94
							22	9								
12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	105	1	770	2	Y	17				111
							19	9								
01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	103	1	802	2	Y	29	3	1		137
							32	9								
*02	1700	N	835	-0-	-865	72	97	1	718	2	Y	18	3	1		152
							20	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	550 N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	N	-0-					17
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-					17
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	1					18
						1	9									
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	1					19
						1	9									
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	4	4	1			19
						4	9									
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	49	1	364	2	N	1	2	1			18
						1	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

09	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	894	1	6912	2	Y	39					103
						43	9									
10	7285 X	6987	-0-	-298	-0-	822	1	6129	2	Y	33					136
						36	9									
11	7050 X	6814	-0-	-236	-0-	791	1	5971	2	Y	47	65	1			118
						52	9									
12	7781 X	6790	-0-	-991	-0-	813	1	5934	2	Y	39	79	1			78
						43	9									
01	DLQ G-10	6956	-0-	6956	6956	781	1	6088	2	Y	79	23	1			134
						87	9									
*02	13257 X	6301	-0-	-6956	-0-	741	1	5503	2	Y	52	23	1			163
						57	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	Y	3					29
						3	9									
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	2					31
						2	9									
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	Y	4	5	1			30
						4	9									
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	3	6	1			27
						3	9									
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	51	1	396	2	Y	6	2	1			31
						7	9									
*02	915 N	461	-0-	-454	-0-	54	1	403	2	Y	4	2	1			33
						4	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2105	2	N	23	170	1			12
							25	9									
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	197	1	1469	2	N	2					14
							2	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	6					20
							7	9									
12	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	193	1	1406	2	N	1					21
							1	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	60	6	1			75
							66	9									
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	201	1	1493	2	N	11	6	1			80
							12	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	2	N	15	21	1			143
							17	9									
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	154	1	1146	2	N	8					151
							9	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	150	1	1133	2	N	14					165
							15	9									
12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	128	1	936	2	N	9					174
							10	9									
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	127	1	991	2	N	22	4	1			192
							24	9									
02	1247	N	787	-0-	-460	-0-	92	1	685	2	N	9	3	1			198
							10	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1					37
							1	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	N	1					38
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					38
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	81	1	593	2	N	-0-					38
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	699	2	N	-0-	6	1	18	7	14
02	580	N	411	-0-	-169	-0-	48	1	360	2	N	3	2	1			15
							3	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	274	1	2119	2	N	7					71
						8	9									
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	255	1	1902	2	N	3					74
						3	9									
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	10					84
						11	9									
12	2480 N	2109	-0-	-371	-0-	253	1	1850	2	N	5					89
						6	9									
01	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	237	1	1851	2	N	21	7	1			103
						23	9									
*02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1717	2	N	10	7	1			106
						11	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

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

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	88 N	31	-0-	-57	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
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

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

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

09	480 N	215	-0-	-265	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	29	1	217	2	N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-					-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	23	1	181	2	N	2	1	1			1
						2	9									
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	522	1	4032	2	N	-0-					-0-
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	492	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	4091	-0-	-621	-0-	493	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	4011	-0-	-701	-0-	453	1	3529	2	N	26	13	1			13
						29	9									
02	4408 X	3687	-0-	-721	-0-	437	1	3243	2	N	6	14	1			5
						7	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	15900 #	14062	-0-	-1838	-0-	1609	1	12435	2	N	16					74
						18	9									
10	18493 R	18493	-0-	-0-	-0-	2182	1	16276	2	N	32					106
						35	9									
11	21204	19692	-0-	-1512	-0-	2297	1	17334	2	N	55					161
						61	9									
12	22580	20687	-0-	-1893	-0-	2483	1	18127	2	N	70					231
						77	9									
01	23229	20924	-0-	-2305	-0-	2353	1	18347	2	N	204	205	1			230
						224	9									
*02	20111	18712	-0-	-1399	-0-	2209	1	16401	2	N	93	70	1			253
						102	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. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1016	1	7849	2	Y	8					111
							9	9									
10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1099	1	8197	2	Y	9					120
							10	9									
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1057	1	7975	2	Y	13					133
							14	9									
12	8866	X	8500	-0-	-366	-0-	1024	1	7476	2	Y	-0-	94	1			39
01	DLQ G-10		9288	-0-	9288	9288	1040	1	8107	2	Y	128	70	1			97
							141	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9288					Y	NO RPT					97

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	3					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	39	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 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
*05	53722 X	53722	-0-	-0-	-0-	2617	1	49451	2	N	1504	1447	1			57
						1654	9									
*06	59195 X	59195	-0-	-0-	-0-	2895	1	54848	2	N	1320	923	1			454
						1452	9									
07	56516 X	56516	-0-	-0-	-0-	2782	1	52432	2	N	1184	1259	1			379
						1302	9									
08	49366 X	49366	-0-	-0-	-0-	2268	1	45906	2	N	1084	1091	1			372
						1192	9									
09	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	1987	1	41340	2	N	998	1084	1			286
						1098	9									
10	45229 X	43660	-0-	-1569	-0-	2113	1	40495	2	N	956	1067	1			175
						1052	9									
*11	43770 X	38318	-0-	-5452	-0-	1853	1	35524	2	N	855	726	1			304
						941	9									
*12	45229 X	37852	-0-	-7377	-0-	1781	1	35015	2	N	960	1079	1			185
						1056	9									
*01	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	1857	1	33738	2	N	868	727	1			326
						955	9									
*02	42311 X	31823	-0-	-10488	-0-	1652	1	29313	2	N	780	820	1			286
						858	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

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

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	6565	-0-	6565	6565	414	1	6151	2	N	-0-					6
12	14B2 EXT	4501	-0-	4501	11066	412	1	4089	2	N	-0-					6
01	T. A.	6479	-0-	6479	17545	450	1	6029	2	N	-0-					6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17545					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	2710	3	1210	4	Y	96	142	1			79
						106	9									
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	1991	3	1543	4	Y	106	83	1			102
						117	9									
11	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	768	3	1728	4	Y	110	146	1			66
						121	9									
12	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	2161	3	965	4	Y	103	116	1			53
						113	9									
01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	2955	3	99	4	Y	92	62	1			83
						101	9									
02	3886 X	2382	-0-	-1504	-0-	2237	3	24	4	Y	110	106	1			87
						121	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

09	5310 X	3789	-0-	-1521	-0-	3651	3	138	9	Y	125	211	1			103
10	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5267	3	77	4	Y	142	109	1			136
						156	9									
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6569	3	26	4	Y	168	203	1			101
						185	9									
12	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	5865	3	941	4	Y	168	183	1			86
						185	9									
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5797	3	264	9	Y	240	111	1			215
*02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5744	1	23	4	Y	176	252	1			139
						194	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	2	Y	2	4	0			-0-
						14	4	2	9							
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	2	Y	13	12	0			1
						42	4	14	9							
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	102	1	2430	2	Y	8	8	0			1
						9	9									
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	145	1	4095	2	Y	27	26	0	1	8	1
						30	9									
01	2666 N	2236	-0-	-430	-0-	85	1	2082	3	Y	4	5	0			-0-
						65	4	4	9							
*02	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	126	1	2605	3	Y	21	15	0			6
						23	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					16
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					16
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					16
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					16
01	1116 N	137	-0-	-979	-0-	137	2			N	-0-					16
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

09	12345 X	6582	-0-	-5763	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
12	6789 X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
01	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-
02	8091 X	6589	-0-	-1502	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

09	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					70
10	2511 X	1867	-0-	-644	-0-	1867	2			N	-0-					70
11	2430 X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			N	-0-					70
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					70
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					70
02	2117 N	1851	-0-	-266	-0-	1851	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	913	3	37	9	Y	34	5	0	5	8	459
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	612	3	21	9	Y	19	2	8			476
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	903	3	41	9	Y	37	191	1	1	8	321
12	992 N	417	-0-	-575	-0-	403	3	14	9	Y	13	4	8			330
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	916	3	31	9	Y	28					358
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	916	3	33	9	Y	30	2	8			386

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

09	1230 X	572	-0-	-658	-0-	552	3	20	9	Y	18					1153
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1153
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1153
12	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2219	3	266	9	Y	242					1395
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1369
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1343

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2598	3	52	9	Y	47	41	0			457
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2147	3	68	9	Y	62	41	0			478
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3389	3	86	9	Y	78	139	0			417
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2551	3	113	9	Y	103	92	0			428
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			518
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			608

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1116	-0-	-2394	-0-	1015	3	101	9	Y	92	33	0			2038
10	3627	X	2029	-0-	-1598	-0-	1865	3	164	9	Y	149	158	0			2029
11	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	1365	3	216	9	Y	196	151	0			2074
12	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2175	3	66	9	Y	60	15	0			2119
01	2914	X	1302	-0-	-1612	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2184
02	1885	X	1302	-0-	-583	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2249

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	176	-0-	-244	-0-	151	3	25	9	Y	23	20	0			932
10	434	X	331	-0-	-103	-0-	307	3	24	9	Y	22	15	0			939
11	330	X	172	-0-	-158	-0-	158	3	14	9	Y	13	9	0			943
12	341	X	165	-0-	-176	-0-	133	3	32	9	Y	29	17	0			955
*01	341	X	261	-0-	-80	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			964
02	319	X	261	-0-	-58	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			974

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3032	-0-	3032	6355	274	1	2587	3	Y	155	124	1			138
							171	9									
10	DLQ G-10		2154	-0-	2154	8509	207	1	1814	3	Y	121	121	1			138
							133	9									
11	DLQ G-10		1388	-0-	1388	9897	189	1	1015	3	Y	167	174	1			131
							184	9									
12	12183	X	2286	-0-	-9897	-0-	184	1	1927	3	Y	159	168	1			122
							175	9									
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	178	1	2554	3	Y	171	166	1			127
							188	9									
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					127

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1	163	3	N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	769	-0-	-595	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	1	633	3	N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

09	1560 X	1062	-0-	-498	-0-	74	1	984	2	N	4	187	1	4	8	366
						4	9									
10	2449 X	2292	-0-	-157	-0-	392	1	1865	2	N	32	2	8			396
						35	9									
11	2250 X	1873	-0-	-377	-0-	367	1	1506	2	N	-0-					396
12	2325 X	2187	-0-	-138	-0-	403	1	1755	2	N	26	1	8			421
						29	9									
01	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	410	1	1526	2	N	1	1	8			421
						1	9									
*02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	416	1	1595	2	N	89	1	8			509
						98	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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	2721	-0-	-1599	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5642	-0-	-1302	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
*12	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
*01	6417	X	70	-0-	-6347	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	253	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	565	-0-	565	818	565	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	233	-0-	233	1051	233	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	37	-0-	37	1088	37	3			N	-0-					-0-
*09	1111	X	23	-0-	-1088	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2220	X	59	-0-	-2161	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2641	-0-	-459	1053	2641	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3072	-0-	-28	1025	3072	3			N	-0-					-0-
09	2637	X	1612	-0-	-1025	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1530	-0-	-1105	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1294	-0-	-1256	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*12	2635	X	1029	-0-	-1606	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2073	2	Y	13	3	8			244
							15	4	14	9							
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	60	180	1			124
							9	4	66	9							
11	1890	N	1311	-0-	-579	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-					124
12	2418	N	851	-0-	-1567	-0-	33	1	663	2	Y	141	184	1	1	8	80
							155	9									
*01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	274	1	927	2	Y	94					174
							103	9									
02	2262	X	356	-0-	-1906	-0-	53	1	235	2	Y	62					236
							68	9									

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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	N	2	182	1			304
							2	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	124	1	487	2	N	-0-					304
11	780	N	242	-0-	-538	-0-	120	1	122	2	N	-0-					304
12	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	1			N	-0-					304
*01	620	N	376	-0-	-244	-0-	124	1	208	2	N	40					344
							44	9									
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	116	1	164	2	N	-0-					80

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	120	1	455	2	N	63	181	1			377
							69	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	N	13					390
							14	9									
11	870	N	151	-0-	-719	-0-	71	2	80	9	N	73					463
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	-0-					463
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	N	129					592
							142	9									
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	116	1	1496	2	N	186	367	1			411
							205	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

09	750	X	410	-0-	-340	-0-	120	1	286	2	N	4					309
							4	9									
10	775	X	324	-0-	-451	-0-	124	1	199	2	N	1					310
							1	9									
11	750	X	112	-0-	-638	-0-	89	2	23	9	N	21					331
12	499	X	499	-0-	-0-	-0-	124	1	362	2	N	12					343
							13	9									
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	1	8	9	N	7					350
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	116	1	161	2	N	19					369
							21	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

09	1620	N	120	-0-	-1500	-0-	120	1			N	-0-					448
10	3100	N	3253	-0-	153	153	124	1	3129	2	N	-0-					448
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	120	1	290	2	N	-0-					448
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	124	1	183	2	N	-0-					448
*01	1922	X	298	-0-	-1624	-0-	124	1	174	2	N	-0-					448
02	1798	X	493	-0-	-1305	-0-	116	1	377	2	N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

09	900	X	298	-0-	-602	-0-	120	1	83	2	N	86					308
							95	9									
10	930	X	253	-0-	-677	-0-	124	1	109	2	N	18					326
							20	9									
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	120	1	221	2	N	20					346
							22	9									
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	130	1	333	2	N	12					358
							13	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	445	2	N	69	183	1			244
							76	9									
02	348	N	171	-0-	-177	-0-	116	1	55	9	N	50					294

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	443	-0-	-1597	-0-	31	1	87	2	N	68					257
							250	4	75	9							
10	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	11	1	547	2	N	70	182	1			145
							77	9									
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	10					155
							11	9									
12	465	X	211	-0-	-254	-0-	199	2	12	9	N	11					166
01	620	N	114	-0-	-506	-0-	1	1	91	2	N	20					186
							22	9									
02	435	N	148	-0-	-287	-0-	2	1	129	2	N	15					201
							17	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	900	N	657	-0-	-243 B	-0-	657	3	N	-0-	-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3	N	-0-	-0-
11	690	N	545	-0-	-145 B	-0-	545	3	N	-0-	-0-
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-	-0-
01	1519	N	774	-0-	-745 B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
*02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3	N	-0-	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3148	-0-	-482	-0-	120	1	2973	3	N	50					274
						55	9									
10	3751 #	3699	-0-	-52	-0-	124	1	3510	3	N	59	183	1			150
						65	9									
11	3660 #	3399	-0-	-261	-0-	120	1	3214	3	N	59					209
						65	9									
12	3782 #	3471	-0-	-311	-0-	124	1	3294	3	N	48					257
						53	9									
*01	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-	124	1	3854	3	N	46	184	1			119
						51	9									
02	3451 #	NO RPT	-0-	-3451	-0-					N	NO RPT					119

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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	72	-0-	72	2910	72	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	3022	112	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	98	-0-	98	3120	98	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	87	-0-	87	3207	87	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-1938	-0-	1	4	11	9	N	10					101
10	2015 X	45	-0-	-1970	-0-	1	1	43	2	N	1					102
						1	9									
11	1950 X	14	-0-	-1936	-0-	1	1	13	2	N	-0-					102
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					102
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	9	N	10					112
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					112

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
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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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

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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	75	1	170	2	N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	71	1	160	2	N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	79	1	169	2	N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	2	N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1649	-0-	-181	-0-	630	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1425	-0-	-466	-0-	385	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1464	-0-	-366	-0-	281	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	513	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	3	Y	-0-					-0-
							263	4									
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	3	Y	-0-					-0-
							608	4									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1918	N	986	-0-	-932	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					24
10	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	95	1	1265	3	Y	-0-					24
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	145	1	1944	3	Y	-0-					24
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	163	1	1774	3	Y	-0-					24
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	227	1	3038	3	Y	-0-					24
02	2030	X	1131	-0-	-899	-0-	86	1	1037	3	Y	7					31
							8	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	2629	1	4251	3	Y	642	658	1			220
							706	9									
10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	2072	1	5596	3	Y	727	842	1			105
							800	9									
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1703	1	7169	3	Y	786	580	1			311
							865	9									
12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	3660	1	8486	3	Y	718	861	1			168
							790	9									
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	740	1	7763	3	Y	799	818	1			149
							1485	4	879	9							
*02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	629	1	6968	3	Y	815	772	1			192
							3286	4	897	9							

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					65
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	7					72
							8	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	16					88
							18	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	14					102
							15	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	813	3	Y	7					109
							8	9									
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	755	3	Y	2					111
							2	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	Y	1					4
							1	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					5
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					5

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	10890	X	6745	-0-	-4145	-0-	508	1	6237	3	Y	-0-					62
10	10354	X	8587	-0-	-1767	-0-	646	1	7934	3	Y	6					68
							7	9									
11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	820	1	9941	3	Y	16					84
							18	9									
12	10974	X	10420	-0-	-554	-0-	787	1	9619	3	Y	13					97
							14	9									
01	10974	X	9140	-0-	-1834	-0-	697	1	8435	3	Y	7					104
							8	9									
02	10411	X	8502	-0-	-1909	-0-	734	1	7766	3	Y	2					106
							2	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	3600	X	2776	-0-	-824	-0-	210	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	257	1	3149	3	Y	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	320	1	3866	3	Y	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	3	Y	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	330	1	3982	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3282	-0-	-778	-0-	284	1	2998	3	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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	Y	-0-					32
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	3	Y	-0-					32
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					32
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	3	Y	-0-					32
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	3	Y	5					37
							6	9									
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	3	Y	10					47
							11	9									

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	2495 N	2184	-0-	-311	-0-	164	1	2020	3	Y	-0-					-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	175	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	88	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	86	1	920	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

09	2070 X	1650	-0-	-420	-0-	116	1	1534	3	N	-0-					78
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	3	N	-0-					78
11	1950 X	1103	-0-	-847	-0-	77	1	1026	3	N	-0-					78
12	2015 X	969	-0-	-1046	-0-	81	1	880	3	N	7					85
						8	9									
01	2139 X	1527	-0-	-612	-0-	106	1	1406	3	N	14					99
						15	9									
*02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	3	N	25					124
						28	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					28
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-					28
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	127	1	1693	3	N	-0-					28
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	3	N	-0-					28
01	496 X	41	-0-	-455	-0-	3	1	36	3	N	2					30
						2	9									
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	N	8					38
						9	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

09	270 N	206	-0-	-64	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					11
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1					12
						1	9									
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	3					15
						3	9									
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	2					17
						2	9									
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	1					18
						1	9									
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	1					19
						1	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1576	1	2541	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1224	1	3292	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	942	1	3945	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	1559	1	3599	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	350	1	3653	3	Y	1	1	1			-0-
						702	4	1	9							
02	4727 X	4537	-0-	-190	-0-	263	1	2901	3	Y	1	1	1			-0-
						1372	4	1	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	630	N	525	-0-	-105	-0-	194	1	329	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	205	1	586	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	216	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	50	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							102	4	1	9							
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
							221	4	1	9							

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	416	1	669	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1364	N	696	-0-	-668	-0-	189	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	211	1	883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	361	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
							191	4	1	9							
02	1073	N	866	-0-	-207	-0-	50	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							262	4	1	9							

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

09	4836		4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	4867		-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710		5839	-0-	1129	1129	5839	2			N	-0-					-0-
12	10084		7397	-0-	-2687	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
01	13243		10941	-0-	-2302	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
*02	10241		3694	-0-	-6547	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-					1

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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					1
10	1085	X	972	-0-	-113	-0-	972	3			Y	-0-					1
11	1050	X	965	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-					1
12	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	3			Y	-0-					1
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					1
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 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	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	N	1					124
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2					126
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	103	3	9	9	N	8					134
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	111	3	10	9	N	9					143
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1					144
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	60	3			N	-0-					144

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	119	1	4	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					1
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					1
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					1
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					1
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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

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	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					1
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					1
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					1
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	473	-0-	-367	-0-	21	1	435	3	Y	15					122
							17	9									
10	837	N	320	-0-	-517	-0-	309	3	11	9	Y	10					132
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	341	3	50	9	Y	45					177
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					177
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21					198
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	552	3	50	9	Y	45					243

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	3	5	1			5
							3	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	91	3	N	12	3	1			14
							13	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	12	10	1			16
							13	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	20	6	1			30
							22	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	36	31	1			35
							40	9									
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	33	30	1			38
							36	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	1110	N	776	-0-	-334	-0-	106	1	3	2	N	6	7	1			9
							660	3	7	9							
10	1054	N	380	-0-	-674	-0-	33	1	1	2	N	3	3	1			9
							343	3	3	9							
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	51	1	609	3	N	4	5	1			8
							4	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	N	4	3	1			9
							4	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	4	7	1			6
							4	9									
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	77	1	728	3	N	3	4	1			5
							3	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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	271	1	2	2	N	3	1	1			4
						1727	3	3	9							
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1	2	N	3	5	1			2
						1774	3	3	9							
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	3	N	4	3	1			3
						4	9									
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	136	1	1691	3	N	4	2	1			5
						4	9									
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	3	N	4	5	1			4
						4	9									
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	142	1	1611	3	N	4	4	1			4
						4	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	313	1	17	2	N	-0-					17
						2373	3									
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	13	2	N	-0-					17
						2268	3									
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-					17
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	136	1	2323	3	N	-0-					17
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	3	N	-0-					17
*02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	174	1	2098	3	N	-0-					17

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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-

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 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

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

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

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	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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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-

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	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-

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

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
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 (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

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

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

09	900 N	842	-0-	-58	-0-	282	1	560 2	N	-0-		-0-
10	930 N	588	-0-	-342	-0-	212	1	376 2	N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
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
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	340	1	660 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-		35
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-		35
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-		35
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-		35
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	754	3		Y	-0-		35
02	957 N	735	-0-	-222	-0-	735	3		Y	-0-		35

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			35
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-			35
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			35
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			35
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			35
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-			35

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

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-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

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

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 PRORATED 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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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 PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

09	27107 R	27107	-0-	-0-	-0-	633	1	21922	2	N	4138	3892	1	1	8	375
						4552	9									
10	26288 #	23572	-0-	-2716	-2716	663	1	18795	2	N	3740	3930	1	3	8	182
						4114	9									
11	25440 N	21383	-0-	-4057	-2716	568	1	17016	2	N	3454	3479	1			157
						3799	9									
12	26288 N	20214	-0-	-6074	-2716	529	1	16240	2	N	3132	3127	1	4	8	158
						3445	9									
01	23560 N	17508	-0-	-6052	-2716	543	1	14079	2	N	2624	2680	1	2	8	100
						2886	9									
02	20677 N	16632	-0-	-4045	-2716	666	1	12839	2	N	2843	2880	1	2	8	61
						3127	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2716

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261309																
09	99023	17322	-0-	-81701	179608	493	1	15180	2	N	1499	1497	0			2
						1649	9									
10	20336	10536	-0-	-9800	169808	429	1	9388	2	N	654	656	0			-0-
						719	9									
11	89375 N	11219	-0-	-78156	91652	450	1	10082	2	N	624	624	0			-0-
						1	4	686	9							
12	88688 N	13631	-0-	-75057	16595	461	1	12073	2	N	996	993	0	1	8	2
						1	4	1096	9							
01	32757 N	16162	-0-	-16595	-0-	499	1	14724	2	N	854	840	0			16
						939	9									
02	10846 N	10524	-0-	-322	-0-	372	1	9543	2	N	551	567	0			-0-
						3	4	606	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1201																
09	SHUT IN	20120	-0-	20120	21321	15356	2	4764	9	N	4331	4285	1	24	8	25
10	SHUT IN	34943	-0-	34943	56264	25465	2	9478	9	N	8616	8509	1	52	8	80
11	SHUT IN	26056	-0-	26056	82320	19261	2	6795	9	N	6177	6219	1			38
12	SHUT IN	21833	-0-	21833	104153	16209	2	5624	9	N	5113	5080	1	17	8	54
01	SHUT IN	70407	-0-	70407	174560	52470	2	17937	9	N	16306	16187	1	27	8	146
02	SHUT IN	58508	-0-	58508	233068	45384	2	13124	9	N	11931	11946	1	21	8	110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 233068																

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43448																
09	53580 N	46440	-0-	-7140	36308	2056 1615	1 9	42769	2	Y	1468	1311	0	194	1	200
10	11004 N	46991	-0-	35987	72295	2242 1774	1 9	42975	2	Y	1613	1489	0	178	1	146
11	48360 N	44577	-0-	-3783	68512	2120 1828	1 9	40629	2	Y	1662	1431	0	108	1	269
12	47988 N	43769	-0-	-4219	64293	2039 1680	1 9	40050	2	Y	1527	1463	0	116	1	217
*01	106381 R	42088	-0-	-64293	-0-	2107 1653	1 9	38328	2	Y	1503	1364	0	138	1	218
*02	5869	38603	-0-	32734	32734	1980 1504	1 9	35119	2	Y	1367	1262	0	118	1	205
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32734																

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 241643																
*09	425583 R	183940	-0-	-241643	-0-	8106	1	168732	2	Y	6456	5808	0	1032	1	879
						7102	9									
*10	99032	172067	-0-	73035	73035	8216	1	157447	2	Y	5822	5391	0	782	1	528
						6404	9									
*11	274860 #	142301	-0-	-132559	-59524	6833	1	130974	2	Y	4085	3561	0	390	1	662
						4494	9									
*12	258726 #	150550	-0-	-108176	-167700	6973	1	136943	2	Y	6031	5552	0	285	1	856
						6634	9									
01	211203 #	137805	-0-	-73398	-241098	6905	1	125467	2	Y	4939	4533	0	545	1	717
						5433	9									
*02	52818	120384	-0-	67566	-173532	6176	1	109512	2	Y	4269	3957	0	389	1	640
						4696	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173532																

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2518																
09	SHUT IN	86499	-0-	86499	89017	3118	1	64888	2	Y	16812	14537	0	61	1	2289
						18493	9									
10	SHUT IN	112073	-0-	112073	201090	4430	1	84878	2	Y	20695	19069	0	2038	1	1877
						22765	9									
11	48360	51406	-0-	3046	204136	1852	1	35532	2	Y	12747	11171	0	1387	1	2066
						14022	9									
12	47988	94466	-0-	46478	250614	3678	1	72251	2	Y	16852	15636	0	890	1	2392
						18537	9									
01	211203	85993	-0-	-125210	125404	3694	1	67160	2	Y	13763	12636	0	1522	1	1997
						15139	9									
02	5869	67584	-0-	61715	187119	2953	1	52354	2	Y	11161	10402	0	1084	1	1672
						12277	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187119																

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9163 - 20469

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 614																
09	SHUT IN	269407	-0-	269407	270021	11273	1	234694	2	Y	21309	18409	0	5	1	2901
						23440	9									
10	SHUT IN	325272	-0-	325272	595293	14827	1	284137	2	Y	23916	22065	0	2583	1	2169
						26308	9									
*11	48360	259411	-0-	211051	806344	11879	1	227851	2	Y	17892	15558	0	1603	1	2900
						19681	9									
*12	47988	207404	-0-	159416	965760	9313	1	182922	2	Y	13790	13484	0	1248	1	1958
						15169	9									
*01	211203	179594	-0-	-31609	934151	8707	1	158214	2	Y	11521	10561	0	1246	1	1672
						12673	9									
*02	5869	148517	-0-	142648	1076799	7381	1	130895	2	Y	9310	8680	0	907	1	1395
						10241	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1076799																

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 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-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					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	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					4

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					4

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					4

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					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	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					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	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					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	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-					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	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3516	2	6	9	N	5					158
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	2853	2	11	9	N	10					168
11	3690	X	2551	-0-	-1139	-0-	2537	2	14	9	N	13					181
12	3782	X	2159	-0-	-1623	-0-	2146	2	13	9	N	12					193
01	3689	X	84	-0-	-3605	-0-	84	2			N	-0-					193
02	3393	X	474	-0-	-2919	-0-	474	2			N	-0-	171	1			22

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
09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1862	2	18	9	N	16					171
10	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1923	2	26	9	N	24					195
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	N	19	177	1			37
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1912	2	36	9	N	33					70
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1830	2	30	9	N	27					97
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1831	2	63	9	N	57					154

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					90
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	620	2	6	9	N	5					95
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	599	2	23	9	N	21					116
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					116
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					125
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	597	2			N	-0-					125

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7751	2	11	9	N	10					104
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7779	2	6	9	N	5					109
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7815	2	22	9	N	20					129
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7478	2	4	9	N	4	116	1			17
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7584	2	11	9	N	10					27
*02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6193	2	11	9	N	10					37

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

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

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 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-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-

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	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
2 D OIL & GAS LLC 953828
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 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

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

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

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
10	5394 X	1569	-0-	-3825	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	6600 X	5105	-0-	-1495	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
12	6820 X	5217	-0-	-1603	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
01	6820 X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
*02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

09	2979 N	2670	-0-	-309	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2370 X	1875	-0-	-495	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2449 X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	2449 X	1885	-0-	-564	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	2291 X	1639	-0-	-652	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3572	-0-	472	472	3572	3			N	-0-					-0-
11	1081 N	609	-0-	-472	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	754 X	600	-0-	-154	-0-	600	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	676	-0-	-1184	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1419	-0-	-441	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	294	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	574	-0-	-1007	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2604 N	1283	-0-	-1321	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	2910 N	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2349 N	2236	-0-	-113	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	170	-0-	-946	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1003	-0-	-287	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	860	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	435 N	143	-0-	-292	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	783	-0-	-736	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1453	-0-	-84	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	899	-0-	-527	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1218 N	870	-0-	-348	-0-	870	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

09	3000 N	4111	-0-	1111	3137	4111	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	351	-0-	-2749	388	351	3			N	-0-					-0-
11	2794 X	2406	-0-	-388	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2325 X	2183	-0-	-142	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2325 X	1977	-0-	-348	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	2175 X	1616	-0-	-559	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	3596 X	1059	-0-	-2537	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	3960 X	2709	-0-	-1251	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	4092 X	2059	-0-	-2033	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	4092 X	3240	-0-	-852	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3828 X	1545	-0-	-2283	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	5599	-0-	2499	2499	5599	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	619	-0-	-2381	118	619	3			N	-0-					-0-
12	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	609 X	502	-0-	-107	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	961 N	107	-0-	-854	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1223	-0-	-367	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	875	-0-	-768	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	1087	-0-	-102	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 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	3000 N	3163	-0-	163	852	3163	3			N	-0-					-0-
10	2790 N	475	-0-	-2315	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2842 X	2651	-0-	-191	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	957 N	907	-0-	-50	-0-	907	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3270	-0-	170	170	3270	3			N	-0-					-0-
11	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	2117 X	1581	-0-	-536	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

09	3000 N	3155	-0-	155	535	3155	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3089	-0-	-11	524	3089	3			N	-0-					-0-
11	3443 X	2919	-0-	-524	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2117 X	1470	-0-	-647	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3840 X	3372	-0-	-468	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3968 X	3469	-0-	-499	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	3968 X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	3335 X	3040	-0-	-295	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
11	2280 N	1490	-0-	-790	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	2204 X	1342	-0-	-862	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	716	-0-	-431	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1073 N	1061	-0-	-12	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
10	3162 X	438	-0-	-2724	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	3060 X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3		N	-0-			-0-
12	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
02	2958 X	2718	-0-	-240	-0-	2718	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	158	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

09	3000 N	3291	-0-	291	452	3291	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3486	-0-	386	838	3486	3		N	-0-			-0-
11	3740 X	2902	-0-	-838	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
12	2976 X	2767	-0-	-209	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
01	2976 X	2497	-0-	-479	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
02	2784 X	2755	-0-	-29	-0-	2755	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
11	5460 X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
12	5642 X	4153	-0-	-1489	-0-	4153	3		N	-0-			-0-
01	5642 X	4298	-0-	-1344	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
*02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
02	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
11	960 N	692	-0-	-268	-0-	692	3		N	-0-			-0-
12	837 N	634	-0-	-203	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	637	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

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

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

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-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

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-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	338	-0-	-840	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	783	N	207	-0-	-576	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3263	-0-	163	329	3263	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3373	-0-	273	602	3373	2			N	-0-					-0-
*02	3944	X	3342	-0-	-602	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	460	-0-	-584	-0-	460	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	905	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	783	N	641	-0-	-142	-0-	641	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	986	N	720	-0-	-266	-0-	720	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	930	X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	754	X	675	-0-	-79	-0-	675	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35				202
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	N	15				217
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4				221
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	2	40	9	N	36	169	1		88
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	26	9	N	24				112
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19				131

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

09	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2	N	-0-			81
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			81
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			81
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			81
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			81
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

09	990	N	523	-0-	-467	-0-	523	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	422	2	N	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-			-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181

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
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
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-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

09	1440 N	548	-0-	-892	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	899	-0-	-580	-0-	899	2		N	-0-			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

09	780 N	342	-0-	-438	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2		N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
01	930 N	345	-0-	-585	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	928 N	741	-0-	-187	-0-	741	2		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	416	-0-	-744	-0-	416	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	493	N	124	-0-	-369	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	28	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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	696	N	248	-0-	-448	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	116	N	27	-0-	-89	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			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

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	273	-0-	-87	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	203	3		N	-0-			-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718

COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					337
10	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	963	3	67	9	N	61					398
11	1020	N	773	-0-	-247	-0-	728	3	45	9	N	41					439
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	597	3	64	9	N	58	180	1			317
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					317
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					317

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					17
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-					17
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					17
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					17
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	395	3	N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					58
10	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					58
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					58
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					58
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					58
02	1769	X	1370	-0-	-399	-0-	1370	1	1370	3	N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	682	N	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1	288	3	N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					32
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					32
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					32
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					32
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1	442	3	N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					40
10	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-					40
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					40
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					40
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					40
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1	655	3	N	-0-					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					22
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					22
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					22
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					22
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					23
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					23
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					23
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	160	3	N	-0-					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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					33
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					33
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					33
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					33
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-					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	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					70
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					70
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					70
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					70
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					70
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	319	N	133	-0-	-186	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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 SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 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-

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-

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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

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

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	389	-0-	389	2847	389	2		N	-0-			63
10	14B2 EXT	772	-0-	772	3619	772	2		N	-0-			63
11	14B2 EXT	819	-0-	819	4438	819	2		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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	14B DENY	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-

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

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	141	1	2766	3	Y	12	71	1			59
						13	9									
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	3	Y	-0-					59
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	3	Y	15					74
						17	9									
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	22					96
						24	9									
01	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	58	1	1109	3	Y	2					98
						2	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1169					Y	NO RPT					98

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	221	1	4246	3	Y	23	185	1			195
						25	9									
10	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	229	1	4035	3	Y	20					215
						22	9									
11	4860 X	4531	-0-	-329	-0-	218	1	4313	3	Y	-0-					215
12	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	244	1	4301	3	Y	14					229
						15	9									
01	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	202	1	3827	3	Y	33					262
						36	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4065					Y	NO RPT					262

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	178	1	3430	3	Y	2					42
						2	9									
10	1302 X	1090	-0-	-212	-0-	58	1	1032	3	Y	-0-	34	1			8
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	5					13
						6	9									
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3850	3	Y	11					24
						12	9									
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	140	1	2667	3	Y	7					31
						8	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2815					Y	NO RPT					31

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	233	-0-	233	233	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	246	1	4770	3	Y	19					40
						21	9									
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	189	1	3367	3	Y	30					70
						33	9									
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	201	1	3903	3	Y	10					80
						11	9									
12	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	159	1	2949	3	Y	16					96
						18	9									
01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	134	1	2580	3	Y	23	84	1			35
						25	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2739					Y	NO RPT					35

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	187	1	3621	3	Y	23					55
						25	9									
10	3596 X	3404	-0-	-192	-0-	180	1	3206	3	Y	16					71
						18	9									
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	3	Y	4					75
						4	9									
12	3100 X	2216	-0-	-884	-0-	118	1	2062	3	Y	33					108
						36	9									
01	DLQ G-10	3044	-0-	3044	3044	151	1	2874	3	Y	17	94	1			31
						19	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3044					Y	NO RPT					31

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 X	523	-0-	-617	-0-	26	1	494	3	Y	3	15	1			9
						3	9									
10	806 X	538	-0-	-268	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					9
11	630 X	393	-0-	-237	-0-	19	1	373	3	Y	1					10
						1	9									
12	775 X	558	-0-	-217	-0-	30	1	525	3	Y	3					13
						3	9									
01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	28	1	522	3	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	550					Y	NO RPT					13

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	139	1	2714	3	Y	-0-	100	1			19
10	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	144	1	2511	3	Y	-0-					19
11	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	114	1	2250	3	Y	16					35
							18	9									
12	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	135	1	2396	3	Y	15					50
							17	9									
01	DLQ G-10		2332	-0-	2332	2332	118	1	2213	3	Y	1					51
							1	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2332					Y	NO RPT					51

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	500	1	9617	3	Y	24					200
							26	9									
10	9858	X	9751	-0-	-107	-0-	524	1	9227	3	Y	-0-	150	1			50
11	9240	X	9225	-0-	-15	-0-	446	1	8771	3	Y	7					57
							8	9									
12	10323	X	9921	-0-	-402	-0-	529	1	9358	3	Y	31					88
							34	9									
01	DLQ G-10		8856	-0-	8856	8856	443	1	8351	3	Y	56					144
							62	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8856					Y	NO RPT					144

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2024	2	48	9	N	44					153
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2273	2	66	9	N	60	125	1			88
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					136
12	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	1497	2	47	9	N	43					179
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1781	2	52	9	N	47	144	1			82
02	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1655	2	45	9	N	41					123

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12593	2	163	9	N	148	185	1			257
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13249	2	209	9	N	190	237	1			210
11	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8281	2	184	9	N	167	184	1			193
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	7976	2	150	9	N	136					329
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13371	2	237	9	N	215	229	1			315
*02	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12552	2	267	9	N	243	372	1			186

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, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

09	5820	X	3869	-0-	-1951	-0-	435	1	3426	3	Y	7					25
							8	9									
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	613	1	5499	3	Y	16					41
							18	9									
11	5820	X	5064	-0-	-756	-0-	568	1	4478	3	Y	16					57
							18	9									
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	565	1	3991	3	Y	19					76
							21	9									
01	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	673	1	5129	3	Y	19	64	1			31
							21	9									
02	5742	X	4798	-0-	-944	-0-	577	1	4198	3	Y	21					52
							23	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

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

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

09	750 N	512	-0-	-238	-0-	56	1	439	3	Y	15					28
						17	9									
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	Y	31					59
						34	9									
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	32					91
						35	9									
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	562	3	Y	37					128
						41	9									
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	545	3	Y	39	113	1			54
						43	9									
02	841 N	740	-0-	-101	-0-	86	1	625	3	Y	26					80
						29	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

09	52892	30616	-0-	-22276	-0-	30106	2	510	9	N	464	347	1			191
10	48608	28613	-0-	-19995	-0-	28166	2	447	9	N	406	357	1			240
11	35332	21836	-0-	-13496	-0-	21540	2	296	9	N	269	359	1			150
12	21568	15093	-0-	-6475	-0-	14864	2	229	9	N	208	181	1			177
01	20824	14721	-0-	-6103	-0-	14480	2	241	9	N	219	181	1			215
*02	23346	15704	-0-	-7642	-0-	15386	2	318	9	N	289	345	1			159

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-

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-	-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-

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-	-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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

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	14B DENY	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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	14					79
							15	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-					79
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-					79
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					81
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	N	1					82
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					312
10	4247	X	128	-0-	-4119	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					312
11	1290	X	121	-0-	-1169	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					312
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					312
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					311

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					82
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					82
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					82
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-					82
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					96
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					96
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					96
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	-0-					96
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

09	390 N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	2	N	-0-					72
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	36	1	272	2	N	-0-					72
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					72
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	2	N	-0-					72
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	2	1	1			73
						2	9									
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-	1	1			72

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-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

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

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	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	T. A.		-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 #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	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	T. A.		-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

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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	T. A.		-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	T. A.		-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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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

09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

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	240 N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	290 N	139	-0-	-151	-0-	139	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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

09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

09	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	831	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	493	N	29	-0-	-464	-0-	29	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-626	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	612	-0-	-548	-0-	612	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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					44
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					44
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					44
12	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					44
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					44
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	325	2	77	9	N	70					130
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	390	2	99	9	N	90	179	1			41
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	420	2	101	9	N	92					133
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	368	2	81	9	N	74	179	1			28
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	366	2	84	9	N	76					104
02	493 N	411	-0-	-82	-0-	306	2	105	9	N	95	179	1			20

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	466	2	7	9	N	6					166
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	314	2	1	9	N	1					167
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					171
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	405	2	7	9	N	6					177
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					182
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					182

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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

09	4080 #	1776	-0-	-2304	-0-	1768	2	8	9	N	7					220
10	4216 #	159	-0-	-4057	-0-	159	2			N	-0-					220
11	3420 #	236	-0-	-3184	-0-	236	2			N	-0-					220
12	3534 #	317	-0-	-3217	-0-	317	2			N	-0-					220
*01	6014	6123	-0-	109	109	6094	2	29	9	N	26					246
*02	6123	NO RPT	-0-	-6123	-0-					N	NO RPT					246

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

09	4740 #	1734	-0-	-3006	-0-	1734	2			Y	-0-					127
10	4898 #	2005	-0-	-2893	-0-	1928	2	77	9	Y	70	177	1			20
11	4740 #	1912	-0-	-2828	-0-	1783	2	129	9	Y	117					137
12	2511 #	1983	-0-	-528	-0-	1864	2	119	9	Y	108	165	1			80
*01	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	1824	2	8	9	Y	7					87
02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	5543	3476	2	235	9	Y	214	181	1			120

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	513	-0-	513	1383	513	2		Y	-0-			-0-
10	1456 X	73	-0-	-1383	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
12	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

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

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-			2
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-			2
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	1	1	9	N	1			3
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	1	1	9	N	1			4
02	435 N	366	-0-	-69	-0-	366	1			N	-0-			4

SIMPSON-MANN (CANYON) 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

09	DLQ G-10	16	-0-	16	308	16	2			Y	-0-			-0-
10	387 N	79	-0-	-308	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-			-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

09	DLQ G-10	486	-0-	486	1277	16	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	1600 N	483	-0-	-1117	160	17	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	670 N	510	-0-	-160	-0-	16	1	494	2	Y	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-			-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	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 #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	710	-0-	710	1776	24	1	686	2	Y	-0-			-0-
10	1600 N	960	-0-	-640	1136	35	1	925	2	Y	-0-			-0-
11	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	31	1	965	2	Y	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-			-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	Y	-0-			-0-
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	32	1	898	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

09	DLQ G-10	759	-0-	759	2175	26	1	733	2	Y	-0-			-0-
10	1600 N	552	-0-	-1048	1127	20	1	532	2	Y	-0-			-0-
11	1606 N	479	-0-	-1127	-0-	15	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	14	1	397	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

09	DLQ G-10	41	-0-	41	609	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	869 N	260	-0-	-609	-0-	9	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

09	DLQ G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-			-0-
10	466 N	395	-0-	-71	-0-	14	1	381	2	Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	13	1	384	2	Y	-0-			-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

09	DLQ G-10	672	-0-	672	1409	23	1	649	2	Y	-0-			-0-
10	1600 N	752	-0-	-848	561	27	1	725	2	Y	-0-			-0-
11	1349 N	788	-0-	-561	-0-	25	1	763	2	Y	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	23	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	590	-0-	-164	-0-	20	1	570	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

09	DLQ G-10	546	-0-	546	1464	18	1	528	2	Y	-0-			-0-
10	1600 N	518	-0-	-1082	382	19	1	499	2	Y	-0-			-0-
11	889 N	507	-0-	-382	-0-	16	1	491	2	Y	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	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 #: 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	DLQ G-10	946	-0-	946	2167	32	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	949	-0-	-651	1516	34	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	2288 N	772	-0-	-1516	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	779	-0-	-213	-0-	23	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	783	-0-	-178	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	754 N	671	-0-	-83	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

09	DLQ G-10	691	-0-	691	5072	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	690	-0-	-910	4162	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	610	-0-	-2390	1772	19	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	2399 N	627	-0-	-1772	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	21	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	293	-0-	-141	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	377 N	237	-0-	-140	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

09	510 N	338	-0-	-172	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	872	-0-	872	872	30	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	519	-0-	519	1391	18	1	501	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	484	7	1	218	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	412	6	1	193	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	313	4	1	126	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	17	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	19	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	498	-0-	498	1061	17	1	481	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	21	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	27	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1441	23	1	637	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

09	90 N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

09	510 N	128	-0-	-382	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-
02	609 N	483	-0-	-126	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					-0-
01	837	N	691	-0-	-146	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	24	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	15	1	471	2	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	2	N	-0-					-0-
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	12	1	344	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 #: 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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
02	493 N	392	-0-	-101	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

09	330 N	113	-0-	-217	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-
02	377 N	345	-0-	-32	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

09	450 N	432	-0-	-18	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-
02	435 N	394	-0-	-41	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

09	360 N	178	-0-	-182	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-
01	496 N	391	-0-	-105	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
02	435 N	409	-0-	-26	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

09	420 N	367	-0-	-53	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-					-0-
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

09	540	N	416	-0-	-124	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-					-0-
11	600	N	465	-0-	-135	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-					198
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					198
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-					198
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					198
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					198
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

09	360	N	172	-0-	-188	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

09	480	N	165	-0-	-315	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	2	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-					-0-
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

09	630	N	283	-0-	-347	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	40	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	32	1	904	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	41	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1007	-0-	-269	-0-	35	1	972	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	N	-0-					-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
01	713	N	410	-0-	-303	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
02	725	N	649	-0-	-76	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

09	660	N	143	-0-	-517	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	899	N	646	-0-	-253	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
02	841	N	612	-0-	-229	-0-	21	1	591	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 #: 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

09	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

09	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

09	180	N	151	-0-	-29	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	12	1	347	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 #: 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	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	450	N	32	-0-	-418	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	840	N	705	-0-	-135	-0-	22	1	683	2	N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
01	868	N	646	-0-	-222	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	20	1	556	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	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-

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	1020	N	945	-0-	-75	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
12	992	N	615	-0-	-377	-0-	18	1	597	2	N	-0-					-0-
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-
11	510	N	333	-0-	-177	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	9	1	320	2	N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-
02	841	N	660	-0-	-181	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					-0-
01	558	N	150	-0-	-408	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
02	319	N	134	-0-	-185	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	-0-	-248	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
02	754	N	699	-0-	-55	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

09	450	N	380	-0-	-70	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
11	570	N	319	-0-	-251	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	12	1	339	2	N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

09	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	17	1	528	2	N	-0-					-0-
12	620	N	478	-0-	-142	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
01	744	N	431	-0-	-313	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-
02	522	N	433	-0-	-89	-0-	15	1	418	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 #: 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	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-					-0-
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	12	1	395	2	N	-0-					-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
02	377 N	348	-0-	-29	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	N	-0-					-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	899 N	801	-0-	-98	-0-	29	1	772	2	N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
12	961 N	629	-0-	-332	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	806 N	609	-0-	-197	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
02	667 N	547	-0-	-120	-0-	19	1	528	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
01	341 N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

09	360 N	175	-0-	-185	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	N	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-					-0-
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
02	638 N	504	-0-	-134	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

09	570 N	330	-0-	-240	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
11	480 N	311	-0-	-169	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
01	868 N	696	-0-	-172	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
02	725 N	635	-0-	-90	-0-	22	1	613	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 #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	720 N	591	-0-	-129	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	17	1	579	2	N	-0-					-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	17	1	485	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

09	360 N	240	-0-	-120	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-					-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-					-0-
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	N	-0-					-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

09	510 N	23	-0-	-487	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	870 N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	N	-0-					-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
01	961 N	770	-0-	-191	-0-	27	1	743	2	N	-0-					-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

09	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
02	261 N	195	-0-	-66	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

09	390 N	217	-0-	-173	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	420	N	193	-0-	-227	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	18	1	521	2	N	-0-					-0-
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

09	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
02	290	N	237	-0-	-53	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

09	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	N	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	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 #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	5	1	155	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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	8			188
							3	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	N	9	9	8			188
							10	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	2	2	8			188
							2	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	6	6	8			188
							7	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	8	8	8			188
							9	9									
02	725	N	666	-0-	-59	-0-	22	1	633	2	N	10	10	8			188
							11	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	270	N	-0-	-0-	-270	-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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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	840	N	-0-	-0-	-840	-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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

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	600	N	-0-	-0-	-600	-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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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	480	N	-0-	-0-	-480	-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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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	900	N	-0-	-0-	-900	-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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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	-0-	-0-	-300	-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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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	240	N	-0-	-0-	-240	-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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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	13					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1064	2	14	9	N	13					-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	-0-	-0-	-210	-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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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	180	N	-0-	-0-	-180	-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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-480	-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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	208	2	36	9	N	33					33

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	551	N	486	-0-	-65	-0-	486	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	-0-	-0-	-750	-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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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	1140	N	-0-	-0-	-1140	-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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	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	540	N	-0-	-0-	-540	-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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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	420	N	-0-	-0-	-420	-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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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	MONTHLY (L) 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-					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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) 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-					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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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	MONTHLY (L) 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	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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	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	MONTHLY (L) 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-					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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	-0-	-0-	-930	-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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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	540	N	-0-	-0-	-540	-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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	-0-	-0-	-990	-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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-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	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-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-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	-0-	-0-	-810	-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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

09	690	N	-0-	-0-	-690	-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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

09	510	N	-0-	-0-	-510	-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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	755	-0-	-260	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	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

09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

TENNECO FEE WELL #: 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	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	146	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	580	N	390	-0-	-190	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

09	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	493	N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

09	510	N	479	-0-	-31	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-	17	1			N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 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

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 #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

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-

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	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 #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

09	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

09	14	X	-0-	-0-	-14	-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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

09	13	X	-0-	-0-	-13	-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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

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

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	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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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-

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

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/15/2020 - P/A 01/15/20

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

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

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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	5280	-0-	-780	-0-	603	1	4663	2	N	13				102
						14	9								
10	6262 X	5658	-0-	-604	-0-	667	1	4974	2	N	15				117
						17	9								
11	5580 X	4596	-0-	-984	-0-	536	1	4045	2	N	14				131
						15	9								
12	5735 X	4332	-0-	-1403	-0-	520	1	3795	2	N	15				146
						17	9								
01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	746	1	5818	2	N	53	22	1		177
						58	9								
*02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	677	1	5028	2	N	26	21	1		182
						29	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	2220	X	1358	-0-	-862	-0-	102	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	346	1	2728	3	Y	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	336	1	3042	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	677	-0-	-463	-0-	453	1	224	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-24	-0-	544	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	600	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	852	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	412	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	367	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	183	1	1328	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-93	-0-	87	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	134	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	101	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	86	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1118	-0-	-42	-0-	119	1	999	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

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

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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

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	1320	N	614	-0-	-706	-0-	411	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

09	570	N	557	-0-	-13	-0-	5	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	547	2	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	10	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	989	-0-	-313	-0-	44	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

09	5070	X	3948	-0-	-1122	-0-	296	1	3652	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	507	1	3994	2	Y	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	400	1	4419	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	350	1	4384	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	444	1	4025	2	Y	-0-					-0-
02	4669	X	4545	-0-	-124	-0-	486	1	4059	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

09	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	750	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	785	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1142	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	548	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	492	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	1752	-0-	-568	-0-	213	1	1539	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	896	1	443	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	435	1	818	2	N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1017	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	259	1	614	2	N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	605	1	617	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1625	-0-	-347	-0-	633	1	992	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1139	-0-	-601	-0-	9	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1098	-0-	-4	-0-	33	1	1065	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	Y	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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	5550	X	3574	-0-	-1976	-0-	3573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3769	-0-	-1001	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3976	-0-	-287	-0-	3973	2	3	9	N	3	3	1			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	5178	-0-	2178	3716	5178	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4396	-0-	1296	5012	4396	2		N	-0-			-0-
11	7641 X	2629	-0-	-5012	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
*02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

09	1740 N	530	-0-	-1210	-0-	530	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2		N	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

09	690 N	213	-0-	-477	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

09	1470 N	649	-0-	-821	-0-	649	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	464	-0-	-683	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11	960 N	511	-0-	-449	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	2		N	-0-			-0-
01	465 N	200	-0-	-265	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

09	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	572	-0-	-885	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

09	5340 X	4226	-0-	-1114	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
10	5518 X	4748	-0-	-770	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
11	4710 X	3627	-0-	-1083	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	1987	-0-	-2384	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	2066	-0-	-2677	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	4437 X	2415	-0-	-2022	-0-	2415	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

09	1110 N	441	-0-	-669	-0-	61	1	380	2	Y	-0-			14
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			14
11	1170 N	214	-0-	-956	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			14
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	25			39
						28	9							
01	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	134	1	1401	2	Y	2	36	1	5
						2	9							
02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	3464	194	1	1731	2	Y	2			7
						2	9							

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

09	1980 N	313	-0-	-1667	-0-	44	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	341	18	1	158	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	Y	-0-			8
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			8
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			8
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	25	1	268	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	253	-0-	253	546	26	1	227	2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	-0-					8
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	89	1	1499	2	Y	-0-					8
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	89	1	1174	2	Y	-0-					8
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	94	1	1388	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2915	130	1	1158	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

09	660	N	618	-0-	-42	-0-	86	1	532	2	Y	-0-					6
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	12					18
							13	9									
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					18
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	36	1	376	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		336	-0-	336	748	34	1	302	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	42	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		508	-0-	508	990	51	1	457	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					3
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	5					8
							6	9									
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					8
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		35	-0-	35	106	4	1	31	2	Y	-0-					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

09	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	183	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	101	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	103	1	914	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	538	2	Y	-0-					6
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					6
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					6
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	50	1	521	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1020	45	1	404	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	480 N	469	-0-	-11	-0-	66	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	299	-0-	299	730	30	1	269	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					12
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					12
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					12
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	8	1	87	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	16	21	1			7

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	69	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1163	58	1	521	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	199	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	122	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	2652	126	1	1127	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	4					16
						4	9									
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	31	31	1			16
						34	9									
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	64	73	1			7
						70	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	35	1	368	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10	508	-0-	508	911	51	1	457	2	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	500	2	Y	-0-					24
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					24
11	360 N	126	-0-	-234	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					24
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	559	-0-	559	930	50	1	448	2	Y	55	60	1			19
						61	9									

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	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	173	1	1069	2	Y	-0-					20
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					20
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	Y	-0-					20
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	974	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	69	1	724	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	880	-0-	880	1673	70	1	624	2	Y	169	167	1			22
						186	9									

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	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	211	1	1300	2	Y	-0-					7
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					7
11	1710 N	1191	-0-	-519	-0-	75	1	988	2	Y	116	109	1			14
						128	9									
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	Y	8					22
						9	9									
01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	106	1	1113	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	959	-0-	959	2178	97	1	862	2	Y	-0-					22

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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	40	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	22	-0-	22	69	2	1	20	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	660 N	564	-0-	-96	-0-	79	1	485	2	Y	-0-					11
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					11
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					11
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1259	60	1	532	2	Y	-0-					11

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	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	267	1	1644	2	Y	-0-					23
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	118	1	2010	2	Y	-0-					23
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1909	2	Y	-0-					23
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	176	1	1848	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3625	162	1	1439	2	Y	-0-					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	900	N	208	-0-	-692	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					20
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					20
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-					20
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		941	-0-	941	941	82	1	859	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		658	-0-	658	1599	66	1	592	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	76	1	470	2	Y	-0-					8
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					8
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					8
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	32	1	338	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		324	-0-	324	694	33	1	291	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	Y	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					1
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		234	-0-	234	234	20	1	214	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		287	-0-	287	521	29	1	258	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	244	1	1503	2	Y	-0-					3
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	-0-					3
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	3					10
							3	9									
01	DLQ G-10		1848	-0-	1848	1848	161	1	1687	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3527	170	1	1509	2	Y	-0-					10

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	503	2	N	60					112
							66	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	151	99	1			164
							166	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	197	229	1			132
							217	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-					132
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	N	23	70	1			85
							25	9									
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	86	1	763	2	N	179	187	1			77
							197	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	690 N	657	-0-	-33	-0-	92	1	565	2	Y	-0-					2
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					2
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					2
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	58	1	606	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	665	-0-	665	1329	65	1	578	2	Y	20	19	1			3
						22	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

09	210 N	159	-0-	-51	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					19
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					19
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	201	-0-	201	225	20	1	181	2	Y	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

09	900 N	847	-0-	-53	-0-	118	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	758	-0-	-172	-0-	54	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	102	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1996	83	1	742	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

09	750 N	567	-0-	-183	-0-	79	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1446	85	1	756	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	293	1	1803	2	Y	-0-					23
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	Y	-0-					23
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-					23
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	124	1	1300	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2608	120	1	1064	2	Y	-0-					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

09	510 N	509	-0-	-1	-0-	71	1	438	2	Y	-0-					2
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					2
11	570 N	316	-0-	-254	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	6					8
						7	9									
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	58	1	610	2	Y	-0-	7	1			1
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1117	45	1	404	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	901	2	Y	-0-					2
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					2
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					2
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	99	1	1038	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	1777	-0-	1777	2914	179	1	1598	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					3
						1	9									
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	9	11	1			1
						10	9									
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	154	1	952	2	Y	-0-					2
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	13	13	1			2
						14	9									
11	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					2
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	20	15	1			7
						22	9									
01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	93	1	972	2	Y	10	15	1			2
						11	9									
02	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2180	111	1	993	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	574	-0-	-206	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	51	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	657	-0-	657	1246	66	1	591	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

09	180 N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	292	12	1	106	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

09	180 N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					16
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					16
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					16
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10	131	-0-	131	170	13	1	118	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	930 N	748	-0-	-182	-0-	105	1	643	2	Y	-0-					16
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-					16
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					16
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10	905	-0-	905	1944	91	1	814	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	-0-					5
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					5
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-					5
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	91	1	958	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	953	-0-	953	2002	96	1	857	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

09	1110 N	996	-0-	-114	-0-	139	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	862	-0-	-38	-0-	61	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	689	-0-	689	1393	70	1	619	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

09	840 N	674	-0-	-166	-0-	94	1	579	2	Y	1					3
						1	9									
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	Y	-0-					3
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	7	9	1			1
						8	9									
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	79	1	825	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	839	-0-	839	1743	85	1	754	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

09	660 N	448	-0-	-212	-0-	63	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	51	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1036	46	1	405	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	445	25	1	218	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	1020 N	837	-0-	-183	-0-	117	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	765	-0-	765	765	67	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	693	-0-	693	1458	70	1	623	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	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	Y	4					12
						4	9									
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	22	22	1			12
						24	9									
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	71	1	944	2	Y	-0-					12
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	43	50	1			5
						47	9									
01	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	91	1	951	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	962	-0-	962	2004	97	1	865	2	Y	-0-					5

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	1080 N	968	-0-	-112	-0-	135	1	833	2	Y	-0-					4
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					4
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	56	1	738	2	Y	-0-					4
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	70	1	730	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	578	-0-	578	1378	58	1	520	2	Y	-0-					4

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	1318	-0-	-92	-0-	184	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	715	-0-	-725	-0-	51	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	71	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	420	-0-	420	1238	42	1	378	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1103	-0-	-817	-0-	154	1	949	2	Y	-0-					5
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-					5
11	1290 N	853	-0-	-437	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					5
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	39	-0-	39	83	4	1	35	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	129	1	791	2	Y	-0-					3
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-					3
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	978	2	Y	41	39	1			5
						45	9									
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	3					8
						3	9									
01	DLQ G-10	972	-0-	972	972	85	1	887	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	960	-0-	960	1932	97	1	863	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					5
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					5
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					5
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	17	1	184	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	74	-0-	74	275	7	1	67	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

09	840 N	791	-0-	-49	-0-	111	1	680	2	Y	-0-					1
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					1
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	55	1	734	2	Y	-0-					1
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	544	-0-	544	544	47	1	497	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	602	-0-	602	1146	61	1	541	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

09	450 N	32	-0-	-418	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	181	1	1610	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

09	180 N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					5
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	8					13
						9	9									
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					13
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	77	-0-	77	187	8	1	69	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

09	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	293	1	1810	2	Y	-0-					16
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	147	147	1			16
						162	9									
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	210	1	2773	2	Y	-0-					16
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	Y	227	168	1			75
						250	9									
01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	2477	206	1	2158	2	Y	103	170	1			8
						113	9									
02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	4404	195	1	1732	2	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

09	1080 N	938	-0-	-142	-0-	131	1	807	2	Y	-0-					1
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					1
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					1
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	78	1	820	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	778	-0-	778	1676	79	1	699	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	14B2 EXT	68	-0-	68	68	10	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	13	1	139	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	208	-0-	208	360	21	1	187	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

09	1020 N	754	-0-	-266	-0-	105	1	649	2	Y	-0-			13
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	-0-			13
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	62	1	813	2	Y	-0-			13
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	960	-0-	960	960	83	1	877	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	896	-0-	896	1856	90	1	806	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	2	Y	-0-			1
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-			1
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-			1
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	82	1	865	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	959	-0-	959	1906	97	1	862	2	Y	-0-			1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	2	Y	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	31	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	443	9	1	80	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	163	1	1001	2	Y	-0-			3
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-			3
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	112	1	1477	2	Y	-0-			3
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	-0-			3
01	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	133	1	1401	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	950	-0-	950	2484	96	1	854	2	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	899	-0-	-121	-0-	125	1	765	2	Y	8					24
						9	9									
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					24
11	1020 N	843	-0-	-177	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					24
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	945	-0-	945	945	82	1	863	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	279	-0-	279	1224	28	1	251	2	Y	-0-					24

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

09	3660 X	2372	-0-	-1288	-0-	331	1	2041	2	Y	-0-					62
10	3782 X	2388	-0-	-1394	-0-	133	1	2255	2	Y	-0-					62
11	3660 X	2452	-0-	-1208	-0-	173	1	2279	2	Y	-0-					62
12	3720 X	2045	-0-	-1675	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					62
01	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	187	1	1962	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10	1798	-0-	1798	3947	182	1	1616	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	662	-0-	-238	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	85	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1894	92	1	820	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	313	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	2	Y	-0-					-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	129	1	1902	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	169	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1805	-0-	1805	3748	182	1	1623	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	N	-0-					55
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-					55
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					55
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					55
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-					55
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-					55

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	325	17	1	151	2	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

09	210 N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	2	Y	-0-			28
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			28
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			28
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			28
01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	15	1	155	2	Y	-0-			28
02	DLQ G-10	139	-0-	139	309	14	1	125	2	Y	-0-			28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

09	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	52	2	1	14	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	157	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	63	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1190	47	1	419	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

09	930 N	830	-0-	-100	-0-	116	1	714	2	Y	-0-			4
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-			4
11	900 N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	Y	-0-			4
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	978	-0-	978	978	85	1	893	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	756	-0-	756	1734	76	1	680	2	Y	-0-			4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

09	630 N	208	-0-	-422	-0-	29	1	179	2	Y	-0-			1
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			1
11	750 N	169	-0-	-581	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			1
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			1
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	115	-0-	115	229	12	1	103	2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	162	1	1002	2	Y	-0-					7
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	13					20
						14	9									
11	1050 N	764	-0-	-286	-0-	54	1	710	2	Y	-0-					20
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	65	1	682	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10	841	-0-	841	1588	85	1	756	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	442	-0-	-158	-0-	32	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1224	59	1	523	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

09	1500 N	1309	-0-	-191	-0-	183	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	548	-0-	-742	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	97	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1588	-0-	1588	2698	160	1	1428	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	706	2	Y	-0-					2
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					2
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	45	1	586	2	Y	-0-					2
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	59	1	614	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1582	92	1	817	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	74	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

09	240	N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		532	-0-	532	532	46	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		410	-0-	410	942	41	1	369	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

09	690	N	520	-0-	-170	-0-	72	1	445	2	Y	3					11
							3	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					11
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	41	48	1			4
							45	9									
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	46	1	483	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		648	-0-	648	1177	65	1	583	2	Y	-0-					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	63	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		553	-0-	553	1282	56	1	497	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

09	390	N	384	-0-	-6	-0-	54	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	62	-0-	-358	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	105	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	2319	112	1	1001	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	130	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	723	-0-	-357	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		812	-0-	812	812	71	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		699	-0-	699	1511	71	1	628	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	570 N	437	-0-	-133	-0-	61	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	76	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	710	-0-	710	1586	72	1	638	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					10
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					10
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10	32	-0-	32	83	3	1	29	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	274	1	1690	2	Y	-0-					24
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	-0-					24
11	1290 N	799	-0-	-491	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					24
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					24
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3267	166	1	1474	2	Y	-0-					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	2	Y	-0-					6
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					6
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	45	1	589	2	Y	-0-					6
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	26	1	271	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	214	-0-	214	511	22	1	192	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	74	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

09	690 N	634	-0-	-56	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	95	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2136	105	1	940	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

09	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	176	1	1080	2	Y	-0-					8
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1407	2	Y	-0-					8
11	1440 N	969	-0-	-471	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					8
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	120	1	1258	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	970	-0-	970	2348	98	1	872	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	Y	-0-					9
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					9
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					9
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10	506	-0-	506	506	44	1	462	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	371	-0-	371	877	37	1	334	2	Y	-0-					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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	2					4
						2	9									
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					4
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-					4
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	43	1	453	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1072	58	1	518	2	Y	-0-					4

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	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	251	1	1728	2	Y	9					14
						10	9									
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1703	2	Y	-0-					14
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	2	Y	-0-					14
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	207	1	1668	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760	28	1	1732	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3376	152	1	1464	2	Y	-0-					14

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	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	191	1	2136	2	Y	-0-					14
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	2	Y	75	56	1			33
						83	9									
11	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	16	1	2222	2	Y	-0-					33
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	1	1	2238	2	Y	-0-					33
01	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322	130	1	2157	2	Y	32	56	1			9
						35	9									
02	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4423	47	1	2054	2	Y	-0-					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	750 N	714	-0-	-36	-0-	99	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	573	-0-	573	944	58	1	515	2	Y	-0-					-0-

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	522 N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	-0-					1
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					1
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					1
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	464	-0-	464	464	40	1	424	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	432	-0-	432	896	44	1	388	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	2700	N	576	-0-	-2124	-0-	81	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3559	-0-	459	459	225	1	3334	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	3902	299	1	3144	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	6814	294	1	2618	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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	9					14
							10	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					14
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					14
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-					14
01	DLQ	G-10	489	-0-	489	489	8	1	481	2	Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	917	40	1	388	2	Y	-0-					14

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	660	N	548	-0-	-112	-0-	77	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	44	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	560	-0-	560	1070	57	1	503	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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	1307	114	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	2628	133	1	1188	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					13
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	61	46	1			28
							67	9									
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					28
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
01	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	19	1	319	2	Y	25	46	1			7
							28	9									
02	DLQ	G-10	249	-0-	249	615	6	1	243	2	Y	-0-					7

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					43
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					43
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					43
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					43
01	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	9	1	157	2	Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	62	-0-	62	228	1	1	61	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	801	2	Y	-0-					1
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	Y	10					11
							11	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	3					8
							3	9									
01	DLQ G-10		820	-0-	820	820	13	1	807	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		944	-0-	944	1764	87	1	838	2	Y	17	13	1			12
							19	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

09	780	N	531	-0-	-249	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		926	-0-	926	926	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		414	-0-	414	1340	42	1	372	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

09	780	N	641	-0-	-47	-0-	102	1	631	2	Y	-0-					5
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					5
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					5
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		570	-0-	570	570	50	1	520	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		412	-0-	412	982	42	1	370	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	788	2	Y	27					40
							30	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	17	1	778	2	Y	-0-					40
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					40
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10		719	-0-	719	719	12	1	707	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		674	-0-	674	1393	64	1	610	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	Y	-0-					3
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					3
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					3
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	27	1	285	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		355	-0-	355	667	36	1	319	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	923	2	Y	-0-					1
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	Y	10					11
							11	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	3					8
							3	9									
01	DLQ G-10		859	-0-	859	859	14	1	845	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		796	-0-	796	1655	73	1	704	2	Y	17	13	1			12
							19	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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	Y	-0-					2
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	Y	11					13
							12	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	16	1	444	2	Y	7	15	1			5
							8	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	4					9
							4	9									
01	DLQ G-10		650	-0-	650	650	10	1	640	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		855	-0-	855	1505	78	1	754	2	Y	21	15	1			15
							23	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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	156	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	726	-0-	-684	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		983	-0-	983	2022	99	1	884	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	105	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2296	110	1	981	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	1080	N	504	-0-	-576	-0-	70	1	434	2	Y	-0-					1
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					1
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	-0-					1
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		559	-0-	559	559	49	1	510	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		551	-0-	551	1110	56	1	495	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	174	1	2297	2	Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	125	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	178	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4318	230	1	2045	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	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		77	-0-	77	147	8	1	69	2	Y	-0-					-0-

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	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	193	1	1188	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	95	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		728	-0-	728	1815	73	1	655	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					14
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	Y	75	56	1			33
							83	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	-0-					33
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					33
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	25	1	420	2	Y	32	56	1			9
							35	9									
02	DLQ G-10		401	-0-	401	881	9	1	392	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2333	X	2319	-0-	-14	-0-	324	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	122	1	2080	2	Y	-0-					-0-
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1704	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	154	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1510	-0-	1510	3286	152	1	1358	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					19
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	143	-0-	143	300	14	1	129	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	2	Y	-0-					55
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-					55
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					55
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	92					147
						101	9									
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	54	1	563	2	Y	6	137	1			16
						7	9									
02	DLQ G-10	918	-0-	918	1542	92	1	817	2	Y	8					24
						9	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-146	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					1
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2					3
						2	9									
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	4	1	264	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	220	-0-	220	488	20	1	194	2	Y	5	4	1			3
						6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		11	-0-	11	16	5	2	6	9	Y	5	4	1			3

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	2	Y	-0-					16
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					16
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					16
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-					16
01	DLQ G-10		671	-0-	671	671	58	1	613	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		543	-0-	543	1214	55	1	488	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

09	3960	X	2385	-0-	-1575	-0-	333	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2085	-0-	-2007	-0-	116	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	174	1	2298	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2422	-0-	-709	-0-	153	1	2269	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	182	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1958	-0-	1958	4045	198	1	1760	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2					2
							2	9									
02	232	N	66	-0-	-166	-0-	5	1	60	3	Y	1					3
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	75	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	566	-0-	-209	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	137	-0-	-385	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	82	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	915	-0-	-13	-0-	68	1	847	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	816	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	73					83
							80	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	48	104	1			27
							53	9									
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	52	1	721	3	Y	38					65
							42	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	29	84	1			10
							32	9									
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-					10

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					7
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	-0-					7
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					7
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					7
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					7
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		612	-0-	612	1146	46	1	566	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	79	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	11					11
							12	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	Y	5					16
							6	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	3	Y	9					25
							10	9									
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	65	1	842	3	Y	-0-					25

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

09	14B2	EXT	86	-0-	86	100	3	1	49	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
10	14B2	EXT	15	-0-	15	115	1	1	14	3	Y	-0-					8
11	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	18					26
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	9	3	9	9	Y	8					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	77	1			10
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					12
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5					17
							6	9									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					17
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					17

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

09	14B2	EXT	434	-0-	434	454	20	1	375	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					9
11	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					Y	20					29
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	3	10	9	Y	9					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	66	1	2783	3	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	12	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1434	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 #: 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	N	58					68
							64	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	48	66	1			50
							53	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	43	65	1			28
							47	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	N	30	45	1			13
							33	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	46	29	1			30
							51	9									
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	42					72
							46	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

09	3000	N	3002	-0-	2	2	151	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	3019	N	3017	-0-	-2	-0-	158	1	2859	3	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	173	1	2463	3	Y	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	132	1	2452	3	Y	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	157	1	1985	3	Y	-0-					-0-
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	2161	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

09	450	N	350	-0-	-100	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

09	600	N	545	-0-	-55	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	53	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	364	-0-	-194	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	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 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
11	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	3	Y	-0-					19
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	187	1	1601	3	Y	-0-					19
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	129	1	1503	3	Y	-0-					19
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	132	1	1458	3	Y	-0-					19
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	3	Y	-0-					19
02	1566	N	1539	-0-	-27	-0-	115	1	1424	3	Y	-0-					19

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	55	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	315	-0-	-375	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	119	-0-	-253	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	528	-0-	-192	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	64	1	619	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-
02	783	N	520	-0-	-263	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	578	-0-	-172	-0-	49	1	523	3	Y	5	63	1			13
							6	9									
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					13
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					13
12	589	N	36	-0-	-553	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					13
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	50					63
							55	9									
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	22					85
							24	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	37	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	372	-0-	-672	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	3	Y	-0-					-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	Y	-0-					-0-
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	161	1	914	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	3	Y	-0-					-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	210	1	2021	3	Y	-0-					-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	3	Y	-0-					-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	193	1	1647	3	Y	-0-					-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1523	3	Y	-0-					-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	136	1	1511	3	Y	-0-					-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	154	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1508 N	1460	-0-	-48	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

09	270 N	183	-0-	-87	-0-	3	1	152	3	Y	25	23	1			13
						28	9									
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	51	25	1			39
						56	9									
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	3	1	54	3	Y	37	67	1			9
						41	9									
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	1	1	30	3	Y	5					14
						6	9									
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					14
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					14

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
10	465 N	161	-0-	-304	-0-	8	1	144	3	Y	8					12
						9	9									
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	18	1	252	3	Y	5	11	1			6
						6	9									
12	279 N	141	-0-	-138	-0-	9	1	128	3	Y	4					10
						4	9									
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3	9	1			4
						3	9									
02	261 N	101	-0-	-160	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					4

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	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	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					11
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	613	3	Y	-0-					11
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					11
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					11
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	-0-					11
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	452	3	Y	-0-					8
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					8
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					8
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					8
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					8
02	435 N	399	-0-	-36	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					4

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					45
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	-0-					45
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					45
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	16	52	1			9
						18	9									
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	601	3	Y	5					14
						6	9									
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	164 X	65	-0-	-99	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	101	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

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	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					11
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	-0-					11
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					11
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					11
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					11
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					11

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	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	3	Y	2					2
						2	9									
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	17	1	664	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	1240 N	672	-0-	-568	-0-	25	1	646	3	Y	1					2
						1	9									
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	870 N	454	-0-	-416	-0-	19	1	434	3	Y	1					3
						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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					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	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	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	210 N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

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	570	N	474	-0-	-96	-0-	466	3	8	9	Y	7					26
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	Y	11					37
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	543	3	10	9	Y	9					46
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	Y	8					54
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6					60
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	448	3	3	9	Y	3					63

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	133	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	43	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	168	-0-	-963	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	Y	-0-					6
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	84	1	812	3	Y	-0-					6
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-					6
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					6
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					6
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					6

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	221	-0-	-889	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					8
10	1147	N	154	-0-	-993	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					8
11	570	N	50	-0-	-520	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					8
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					8
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					8
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	27	1	523	3	Y	-0-					2
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					2
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					2
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					2
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	-0-					2
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					28
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					28
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					28
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					28
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					28
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	N	-0-					28

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	3	Y	-0-					31
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	102	1	981	3	Y	12					43
							13	9									
11	930	N	351	-0-	-579	-0-	19	1	328	3	Y	4					47
							4	9									
12	961	N	252	-0-	-709	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					47
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	18					65
							20	9									
02	348	N	46	-0-	-302	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					65

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	3	Y	-0-					2
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1264	3	Y	-0-					2
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	Y	-0-					2
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	57	1	1290	3	Y	-0-					2
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					2
02	1305	N	1275	-0-	-30	-0-	58	1	1217	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	13	1	128	3	Y	8					9
							9	9									
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	96	3	Y	2					11
							2	9									
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	3	Y	1					12
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	6	3	1	9	Y	1					15

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	Y	5	14	1			1
							6	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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 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	3000	N	3174	-0-	174	743	153	1	3019	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	3100	N	3627	-0-	527	1270	339	1	3270	3	Y	16					16
							18	9									
11	3936	X	2666	-0-	-1270	-0-	145	1	2517	3	Y	4					20
							4	9									
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2294	3	Y	3					23
							3	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	5					28
							6	9									
*02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	3	Y	1					29
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN TR. 2 WELL #: 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	260	-0-	-639	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	3	1	75	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	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	3	Y	4	67	1			20
							4	9									
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	116	1	1122	3	Y	-0-					20
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	56	1	980	3	Y	3					23
							3	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	2					25
							2	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	Y	-0-					25
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	876	3	Y	4					29
							4	9									

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	65	53	1			76
							72	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	3	Y	63	71	1			68
							69	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	55	46	1			77
							61	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	38	60	1			55
							42	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	7	46	1			16
							8	9									
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	12	1	267	3	Y	7					23
							8	9									

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					4
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					4
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	102	1	940	3	Y	-0-					4
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					4
02	1102	N	655	-0-	-447	-0-	113	1	542	3	Y	-0-					4

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					8
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					8
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					8
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					8
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 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	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	90	1	1231	3	Y	-0-					-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	Y	-0-					-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

09	300 N	249	-0-	-51	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					12
10	341 N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					12
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					12
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					12
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-					12
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	35	1	99	3	Y	-0-					12

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

09	14B2 EXT	860	-0-	860	1781	860	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	517	-0-	517	2298	517	3			Y	-0-					-0-
11	2613 X	315	-0-	-2298	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	266	-0-	-633	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	53	-0-	-266	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					6
10	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	3			Y	-0-					6
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					6
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					6
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					6
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	3	Y	-0-					6

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					5
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					5
12	279 N	142	-0-	-137	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					5
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					5
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-					5

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

09	14B2 EXT	343	-0-	343	852	343	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	380	-0-	380	1232	380	3			Y	-0-					-0-
11	1674 X	442	-0-	-1232	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	Y	-0-					-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	95	1	451	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	-0-					-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	3	Y	-0-					-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	786	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	37	1	730	3	N	-0-					20
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	119	1	1139	3	N	-0-					20
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	1					21
							1	9									
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	41	1	662	3	N	-0-					21
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	7					28
							8	9									
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	N	-0-					28

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	90	1	793	3	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	60	1	723	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	80	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	111	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	698	-0-	-56	-0-	121	1	577	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

09	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	22	-0-	-629	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	145	-0-	-174	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8					9
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	2					11
							2	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1					12
							1	9									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	2					14
							2	9									
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	9	1	179	3	Y	1					15
							1	9									

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	17					17
							19	9									
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	31					48
							34	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					48
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	9					57
							10	9									

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	38	-0-	38	79	1	1	16	3	Y	19	50	1			9
							21	9									
10	14B2	EXT	1	-0-	1	80	1	3			Y	-0-					9
11	122	X	42	-0-	-80	-0-	1	1	10	3	Y	28					37
							31	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17					54
01	14B2	EXT	49	-0-	49	49	1	1	11	3	Y	34					88
							37	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	7					95

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	9	-0-	9	83	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	86	3	3			Y	-0-					-0-
11	100	X	14	-0-	-86	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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 #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	82	1	985	3	Y	124	71	1			68
							136	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	955	3	Y	2					70
							2	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	835	3	Y	42	71	1			41
							46	9									
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	47	1	651	3	Y	27					68
							30	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	37	85	1			20
							41	9									
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	32	1	689	3	Y	-0-					20

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	3	Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	92	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	20	1	405	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	18	1	316	3	Y	2					2
							2	9									
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	9	1	204	3	Y	1					3
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2					5
							2	9									
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	4					9
							4	9									

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

09	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	21	1	1125	3	N	49	66	1			53
							54	9									
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	32	1	1274	3	N	59					112
							65	9									
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	N	53	132	1			33
							58	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	N	80					113
							88	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	N	68	96	1			85
							75	9									
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	50	73	1			62
							55	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

09	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	364	1	7170	3	Y	238	176	1			130
							262	9									
10	8060	X	7934	-0-	-126	-0-	736	1	7021	3	Y	161	181	1			110
							177	9									
11	7800	X	7321	-0-	-479	-0-	400	1	6909	3	Y	11	77	1			44
							12	9									
12	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	427	1	6964	3	Y	33	32	1			45
							36	9									
01	8060	X	7310	-0-	-750	-0-	449	1	6828	3	Y	30	50	1			25
							33	9									
02	7540	X	6741	-0-	-799	-0-	182	1	6559	3	Y	-0-	25	1			-0-

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

09	360	N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 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	7680	X	7388	-0-	-292	-0-	353	1	6941	3	Y	85	92	1			76
							94	9									
10	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	708	1	6761	3	Y	17	53	1			40
							19	9									
11	7680	X	7150	-0-	-530	-0-	390	1	6735	3	Y	23	35	1			28
							25	9									
12	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	419	1	6831	3	Y	64	35	1			57
							70	9									
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	442	1	6717	3	Y	30	52	1			35
							33	9									
02	7134	X	3833	-0-	-3301	-0-	104	1	3729	3	Y	-0-	31	1			-0-

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	225	1	4434	3	Y	11	31	1			17
							12	9									
10	5425	X	4801	-0-	-624	-0-	450	1	4292	3	Y	54	48	1			23
							59	9									
11	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	246	1	4245	3	Y	227	162	1			88
							250	9									
12	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	263	1	4285	3	Y	194	117	1			165
							213	9									
01	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	252	1	3835	3	Y	242	270	1			137
							266	9									
02	4582	X	4041	-0-	-541	-0-	103	1	3694	3	Y	222	130	1			229
							244	9									

SBOG, LLC 749827
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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	3896	2	N	194	349	1			282
							213	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	114	1	4007	2	N	190					472
							209	9									
11	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	105	1	3842	2	N	194					666
							213	9									
12	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	112	1	3935	2	N	199					865
							219	9									
01	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	124	1	3916	2	N	200	891	1			174
							220	9									
02	4031	X	3948	-0-	-83	-0-	88	1	3659	2	N	183	200	1			157
							201	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	9					84
							10	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	364	3	Y	20					104
							22	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	27					131
							30	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	340	3	Y	-0-					131
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	87	1	336	3	Y	-0-					131
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	103	1	377	3	Y	-0-					131

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	293	3	Y	2					22
							2	9									
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	37	1	149	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	381	3	Y	1					7
							1	9									
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	57	1	247	3	Y	3					10
							3	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	1					11
							1	9									
02	464	N	272	-0-	-192	-0-	56	1	213	3	Y	3					14
							3	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	1					17
							1	9									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	43	3	N	13	25	1			5
							14	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					5
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	18	1	98	3	N	2					7
							2	9									
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	45	3	N	1					8
							1	9									
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	8	1	42	3	N	2					10
							2	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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-

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

09	180	N	165	-0-	-15	-0-	32	1	126	3	Y	6	77	1			-0-
							7	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	97	1	495	3	Y	3					3
							3	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	Y	14					17
							15	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	497	3	Y	3					20
							3	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	Y	1					21
							1	9									
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	106	1	493	3	Y	2					23
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	134	1	481	3	Y	-0-					35
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	50	1	172	3	Y	12					47
							13	9									
11	720	N	81	-0-	-639	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					47
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	249	1	991	3	Y	5					52
							6	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	611	3	Y	2					54
							2	9									
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	1	661	3	Y	6					60
							7	9									

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	120	N	95	-0-	-25	-0-	21	1	74	3	Y	-0-	58	1	2	5	-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	95	3	Y	2					2
							2	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	117	3	Y	6					8
							7	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	2					10
							2	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	1					11
							1	9									
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	Y	1					12
							1	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	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	43	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	2					2
							2	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	11					13
							12	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	Y	2					15
							2	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					15
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	2					17
							2	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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	220	1	621	3	Y	-0-					37
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	219	1	597	3	Y	43					80
							47	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3	Y	3					83
							3	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	203	1	632	3	Y	4					87
							4	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	224	1	677	3	Y	2					89
							2	9									
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	180	1	523	3	Y	5					94
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	N	4					46
							4	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	681	3	N	25	60	1			11
							28	9									
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	168	1	702	3	N	2					13
							2	9									
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	142	1	609	3	N	9					22
							10	9									
01	868	N	645	-0-	-223	-0-	129	1	514	3	N	2					24
							2	9									
02	841	N	748	-0-	-93	-0-	154	1	586	3	N	7					31
							8	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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	136	1	548	3	Y	1					9
							1	9									
10	837	N	509	-0-	-328	-0-	100	1	407	3	Y	2					11
							2	9									
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	88	1	369	3	Y	1					12
							1	9									
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	100	1	432	3	Y	-0-					12
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	125	1	500	3	Y	-0-					12
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	150	1	570	3	Y	-0-					12

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	810	N	602	-0-	-208	-0-	131	1	471	3	Y	-0-					34
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	90	1	316	3	Y	22					56
							24	9									
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	146	1	554	3	Y	2					58
							2	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	3					61
							3	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	1					62
							1	9									
02	667	N	578	-0-	-89	-0-	120	1	454	3	Y	4					66
							4	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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-

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

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

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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

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

DICKINSON, J. H. WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	193	1	1050	3	Y	-0-							16
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1114	3	Y	-0-							16
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1212	3	Y	1							17
						1	9											
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1117	3	Y	3							20
						3	9											
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	3	Y	13	33	1					-0-
						14	9											
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-							-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-							-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-							-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-							-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	35	1	21	3	Y	-0-							-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-							-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	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 #: 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	810	N	715	-0-	-95	-0-	111	1	604	3	Y	-0-					5
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	89	1	649	3	Y	-0-					5
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					5
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	82	1	620	3	Y	2					7
							2	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	47	1	2212	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

09	420	N	203	-0-	-217	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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	1			-0-
02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					19
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	87	1	431	3	Y	-0-					19
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					19
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	352	3	Y	2	5	1			16
						2	9									
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	493 N	241	-0-	-252	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					3
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					3
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					3
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

09	450 N	278	-0-	-172	-0-	80	1	198	3	Y	-0-					22
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	318	3	Y	-0-					22
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	Y	-0-					22
12	279 N	214	-0-	-65	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					22
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	54	76	1			-0-
						59	9									
02	435 N	227	-0-	-208	-0-	40	1	187	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

09	2850 N	976	-0-	-1874	-0-	56	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	2573 N	120	-0-	-2453	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					13
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					13
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	1					14
							1	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	9	5	1			18
							10	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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	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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	111	1	808	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	399	-0-	-441	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	87	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	206	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	3	Y	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	3	Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	70	1	1230	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-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	630	N	619	-0-	-11	-0-	96	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	32	1	555	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	968	-0-	-232	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	119	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	76	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	79	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	50	1	867	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	90 N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	4	1	65	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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	23	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	162	-0-	162	296	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	368	8	1	64	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

09	840 N	539	-0-	-301	-0-	83	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	582	-0-	-224	-0-	70	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	209	-0-	-349	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	493 N	187	-0-	-306	-0-	10	1	177	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	138	1	756	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	992	-0-	-217	-0-	120	1	872	3	N	-0-			-0-
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	41	1	510	3	N	-0-			-0-
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	77	1	577	3	N	-0-			-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-			-0-
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	3	N	-0-			-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	120	N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-			-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	3	N	-0-			-0-

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	258	1	1034	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	140	1	1119	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	66	1	1127	3	N	-0-			-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
02	1189	N	1073	-0-	-116	-0-	1073	3			N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	3	Y	-0-					23
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	5	1	138	3	Y	24					47
							26	9									
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			Y	-0-					47
12	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			Y	-0-					47
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					47
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	Y	-0-					47

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
10	1209	N	664	-0-	-545	-0-	67	1	591	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	176	1	1840	3	Y	88					88
							97	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	174	1	1949	3	Y	127	188	1			27
							140	9									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	58					85
							64	9									
02	1769	N	1419	-0-	-350	-0-	109	1	1242	3	Y	62	36	1			111
							68	9									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-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	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					14
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					14
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	3	39	9	Y	35					49

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	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 #: 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

09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	161	1	1730	3	Y	-0-					-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	3	Y	-0-					-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	174	1	1955	3	Y	-0-					-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	191	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	155	1	1778	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

09	960 N	903	-0-	-57	-0-	140	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	110	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	846	-0-	-114	-0-	63	1	780	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	104	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	-0-					-0-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	1			-0-
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	2191	3	Y	-0-					-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	3	Y	-0-					-0-
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	672	3	Y	7	19	1			6
							8	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	613	3	Y	47	43	1			10
							52	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	51	42	1			19
							56	9									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	50	61	1			8
							55	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	923	3	120	9	Y	109					117
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	879	3	114	9	Y	104	56	1			165

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	151	-0-	-329	-0-	30	1	121	3	Y	-0-	1	1			2
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	16	1	127	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	270	N	60	-0-	-210	-0-	2	1	54	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	3	1			-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	3100	N	3873	-0-	773	773	215	1	3658	3	Y	-0-					10
01	14B2	EXT	3240	-0-	3240	4013	3240	3			Y	-0-					10
02	14B2	EXT	2974	-0-	2974	6987	2959	3	15	9	Y	14					24

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

09	990	N	981	-0-	-9	-0-	29	1	952	3	N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

09	14B2	EXT	483	-0-	483	483	75	1	408	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	669	-0-	669	1152	81	1	588	3	N	-0-					-0-
11	1304	X	152	-0-	-1152	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	201	1	1510	3	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	915	3	N	12					12
							13	9									
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-					12

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	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 #: 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	146	3	Y	17					17
							19	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

09	963	X	45	-0-	-918	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	80	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	13					13
							14	9									
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	639	3	Y	5					18
							6	9									

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) 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	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	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 #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	621	3	Y	16					16
							18	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

09	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	304	1	754	3	N	2					42
							2	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	271	1	900	3	N	-0-					42
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	228	1	901	3	N	-0-					42
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	196	1	933	3	N	5					47
							6	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	242	1	896	3	N	1					48
							1	9									
02	1102	N	1061	-0-	-41	-0-	187	1	866	3	N	7					55
							8	9									

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	3	Y	-0-					12
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-					12
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					12
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	135	3	Y	2	3	1			11
							2	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
*02	2900	N	3939	-0-	1039	1039	414	1	3503	3	Y	20					32
							22	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

09	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	30	3	Y	30					43
							33	9									
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	20	3	1	9	Y	1					44
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					44
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	3	3	9	Y	3	42	1			5
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1059	-0-	1059	1059	79	1	980	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4619	-0-	4619	5678	530	1	3997	3	N	84	62	1			22
						92	9									
01	14B2 EXT	3681	-0-	3681	9359	277	1	3361	3	N	39	52	1			9
						43	9									
02	14B2 EXT	2712	-0-	2712	12071	145	1	2548	3	N	17					26
						19	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	29					54
						32	9									
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	2					56
						2	9									
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	96	3	19	9	Y	17	66	1			7
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					12
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	1	1	40	3	Y	3					15
						3	9									

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-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 #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

09	3000 N	3935	-0-	935	935	610	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2879	-0-	-221	714	349	1	2530	3	Y	-0-					-0-
11	2986 N	2272	-0-	-714	-0-	170	1	2102	3	Y	-0-					-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	230	1	1736	3	Y	-0-					-0-
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*02	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	84	1	1470	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	218	1	872	3	Y	8	18	1			6
							9	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	212	1	1696	3	Y	47	43	1			10
							52	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	3	Y	40	50	1			6
							44	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	3	98	9	Y	89					95
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1414	3	92	9	Y	84	45	1			134

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

09	390	N	343	-0-	-47	-0-	41	1	287	3	Y	14					34
							15	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	601	3	36	9	Y	33					67
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	584	3	32	9	Y	29	38	1			58
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	Y	20	69	1			9
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	992	3	Y	32					41
							35	9									
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	400	3	Y	16	41	1			16
							18	9									

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

09	780	N	724	-0-	-56	-0-	112	1	612	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	81	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	418	-0-	-336	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	25	107	1			-0-
							28	9									
10	2821	X	2069	-0-	-752	-0-	26	1	1992	3	Y	46					46
							51	9									
11	2760	X	1499	-0-	-1261	-0-	33	1	1435	3	Y	28	61	1			13
							31	9									
12	2852	X	2070	-0-	-782	-0-	14	1	1990	3	Y	60	32	1			41
							66	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	10	39	1			12
							11	9									
02	1450	N	571	-0-	-879	-0-	1	1	531	3	Y	35					47
							39	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	3694	-0-	-806	-0-	81	1	3605	3	Y	7	93	1			-0-
						8	9									
10	4650 X	2877	-0-	-1773	-0-	36	1	2790	3	Y	46					46
						51	9									
11	3840 X	1585	-0-	-2255	-0-	35	1	1539	3	Y	10	46	1			10
						11	9									
12	3968 X	2294	-0-	-1674	-0-	16	1	2237	3	Y	37	20	1			27
						41	9									
01	3813 X	2391	-0-	-1422	-0-	137	1	2247	3	Y	6	25	1			8
						7	9									
02	3567 X	2971	-0-	-596	-0-	7	1	2940	3	Y	22					30
						24	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	75					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					130

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1252	3	N	104	81	1			85
						114	9									
10	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	176	1	1402	3	N	84	152	1			17
						92	9									
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	3	N	138	117	1			38
						152	9									
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	90	1	1529	3	N	90					128
						99	9									
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1425	3	114	9	N	104	156	1			76
02	1624 N	1518	-0-	-106	-0-	1402	3	116	9	N	105	69	1			112

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

09	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	188	1	1222	3	N	17	192	1			7
						19	9									
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	232	1	1148	3	N	76	51	1			32
						84	9									
11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	258	1	1044	3	N	119	66	1			85
						131	9									
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	237	1	1126	3	N	12	47	1			50
						13	9									
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	153	1	1160	3	N	50					100
						55	9									
02	1392 N	1242	-0-	-150	-0-	126	1	1065	3	N	46	111	1			35
						51	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

09	120 N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	27	1	114	3	N	-0-					-0-
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	25	1	111	3	N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	52	1	273	3	N	-0-					-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	29	1	156	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	N	-0-					207
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					207
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	N	-0-					207
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					207
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	961 N	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	841 N	518	-0-	-323	-0-	518	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

09	3630 X	1150	-0-	-2480	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2320	-0-	-1431	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	3509 X	1638	-0-	-1871	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743 X	2104	-0-	-2639	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
*02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3767	3	3	9	N	3	3	8			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
10	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-			-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-			-0-
*02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	280	1	1664	3	N	-0-			-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	321	1	2136	3	N	-0-			-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	3	N	-0-			-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	307	1	1794	3	N	-0-			-0-
02	2088	N	1826	-0-	-262	-0-	288	1	1538	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	301	1	1790	3	N	-0-			-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	309	1	2056	3	N	-0-			-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	280	1	1656	3	N	-0-			-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	288	1	1642	3	N	-0-			-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	297	1	1731	3	N	-0-			-0-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	271	1	1448	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-			-0-
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-			-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-			-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-			-0-
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	3			N	-0-			-0-
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	406	N	357	-0-	-49	-0-	357	3			N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

09	3210	X	3178	-0-	-32	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-			-0-
11	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3			N	-0-			-0-
12	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
01	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	3			N	-0-			-0-
02	3074	X	2842	-0-	-232	-0-	2842	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

09	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	7151	-0-	-12	-0-	7151	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5374	-0-	-368	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1454	-0-	-141	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	714	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	698	1	4649	3	N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	699	1	4137	3	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	737	1	4209	3	N	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	732	1	4270	3	N	-0-					-0-
*02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	697	1	3729	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	12775	-0-	-5	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	13194	-0-	-12	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	12657	3			N	-0-					-0-
02	12354	X	11946	-0-	-408	-0-	11946	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

09	4260	X	3873	-0-	-387	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3375	-0-	-366	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	145	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	150	1	890	3	N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	152	1	890	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	866	-0-	-149	-0-	136	1	730	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

09	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4674	-0-	-126	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4317	-0-	-207	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

09	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5834	-0-	-1048	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6037	-0-	-623	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5300	-0-	-529	-0-	5300	3			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	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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
*02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2491	-0-	-293	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	7	-0-	-1433	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	6	-0-	-1584	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	23	-0-	-1507	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	35	-0-	-2185	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	15	-0-	-2145	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	17	-0-	-3493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	715	-0-	-2504	-0-	715	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	31	-0-	-5549	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	1005	-0-	-4389	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

09	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
10	2856	N	2752	-0-	-104	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	38	-0-	-2272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	591	-0-	-1642	-0-	591	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	12	-0-	-1398	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	11	-0-	-2269	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	25	-0-	-3845	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	537	-0-	-3581	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	42	-0-	-4728	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	537	-0-	-4074	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 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	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	15	-0-	-2595	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	59	-0-	-6061	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	1165	-0-	-6810	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	900	N	3	-0-	-897	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	19	-0-	-3371	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	601	-0-	-2676	-0-	601	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

09	3000	N	2166	-0-	-834	122	2166	2			N	-0-					-0-
10	1868	N	1746	-0-	-122	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	10	-0-	-1970	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	503	-0-	-1411	-0-	503	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	48	-0-	-7572	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6743	-0-	-1131	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	1022	-0-	-6257	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	14	-0-	-1396	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	69	-0-	-4071	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	659	-0-	-3343	-0-	659	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	4338	-0-	-372	-0-	4338	3			N	-0-			-0-
10	4867 X	4270	-0-	-597	-0-	4270	3			N	-0-			-0-
11	4710 X	4068	-0-	-642	-0-	4068	3			N	-0-			-0-
12	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	4120	3			N	-0-			-0-
01	4867 X	4033	-0-	-834	-0-	4033	3			N	-0-			-0-
02	4205 X	3707	-0-	-498	-0-	3707	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

09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	451	1	7084	2	N	-0-			-0-
10	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	309	1	4917	2	N	-0-			-0-
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	N	-0-			-0-
12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	396	1	6093	2	N	-0-			-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	335	1	5000	2	N	-0-			-0-
02	4988 X	659	-0-	-4329	-0-	41	1	618	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-
12	217 N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-
02	203 N	23	-0-	-180	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	N	-0-			-0-
02	406 N	30	-0-	-376	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-			-0-
12	620 N	402	-0-	-218	-0-	25	1	377	2	N	-0-			-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	30	1	443	2	N	-0-			-0-
02	580 N	79	-0-	-501	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	326	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	398	1	7618	2	N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	480	1	7383	2	N	-0-					-0-
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	534	1	7966	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	1149	-0-	-5724	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	218	-0-	-971	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	80	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	114	-0-	-959	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	269	1	4219	2	N	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	196	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	288	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	293	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	401	-0-	-2557	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
02	377	N	139	-0-	-238	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	957	N	178	-0-	-779	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	719	-0-	-335	-0-	45	1	674	2	N	-0-					-0-
02	754	N	20	-0-	-734	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	205	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	273	1	4080	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	461	-0-	-2091	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	203	-0-	-1044	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

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

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	821	2	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	608	-0-	-415	-0-	37	1	571	2	N	-0-					-0-
01	868	N	656	-0-	-212	-0-	41	1	615	2	N	-0-					-0-
02	725	N	79	-0-	-646	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3093	-0-	93	93	185	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	2944	N	2851	-0-	-93	-0-	169	1	2682	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3188	-0-	188	188	158	1	3030	2	N	-0-					-0-
12	2317	X	2129	-0-	-188	-0-	130	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	253	-0-	-1748	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	168	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	870	N	119	-0-	-751	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	82	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	76	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	144	-0-	-987	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3678	-0-	678	678	183	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3038	-0-	-62	616	185	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2888	-0-	-212	404	181	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	440	-0-	-2083	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	4	1	56	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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	906	-0-	-458	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	76	-0-	-1113	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	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	558	N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	499	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	656	1	10434	2	N	-0-					-0-
11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	509	1	9739	2	N	-0-					-0-
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	602	1	9258	2	N	-0-					-0-
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	541	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	1109	-0-	-6663	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
12	992	N	690	-0-	-302	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	45	1	675	2	N	-0-					-0-
02	725	N	60	-0-	-665	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

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 "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	780	-0-	-243	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	808	-0-	-215	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-
02	754	N	77	-0-	-677	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7374	-0-	4374	4374	442	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5885	-0-	2785	7159	348	1	5537	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4443	-0-	1443	8602	221	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	3670	-0-	-8602	-0-	224	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	435	X	401	-0-	-34	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	170	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	352	-0-	-1069	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	74	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	119	-0-	-925	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
02	406	N	44	-0-	-362	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	813	-0-	-427	-0-	51	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	139	-0-	-992	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
02	493	N	39	-0-	-454	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	378	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	297	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	289	1	5532	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	292	1	4501	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	296	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	575	-0-	-2789	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	455	-0-	-1981	-0-	28	1	427	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	178	-0-	-1069	-0-	11	1	167	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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	381	1	7282	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	431	1	6628	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	342	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	1035	-0-	-2097	-0-	64	1	971	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	146	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	129	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	279	-0-	-1026	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

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

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	162	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	168	-0-	-1021	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-					-0-
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	961	X	426	-0-	-535	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
02	493	N	35	-0-	-458	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	N	-0-					-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	-0-					-0-
01	930 N	589	-0-	-341	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-
02	841 N	79	-0-	-762	-0-	5	1	74	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-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	325	946	323	1	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	946					Y	NO RPT					2

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	3	1			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	53	-0-	53	102	52	2	1	9	Y	1					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					2
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	44					Y	NO RPT					2

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	953	-0-	-157	-0-	67	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	67	1	888	2	N	-0-			-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	-0-			-0-
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-			-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	33	1	444	2	N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-			-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	2	N	-0-			-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 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	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	536	-0-	-2554	-0-	536	3			N	-0-			-0-
10	3193	X	300	-0-	-2893	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	2610	X	306	-0-	-2304	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
*02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3		N	-0-			-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-			-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3		N	-0-			-0-
*02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	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	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
12	1798	N	797	-0-	-1001	-0-	797	3		N	-0-			-0-
01	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
02	1943	N	549	-0-	-1394	-0-	549	3		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	1456	-0-	-776	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02	2697	X	60	-0-	-2637	-0-	60	3		N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	3			N	-0-					-0-
01	2293	N	2248	-0-	-45	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2238	-0-	-2009	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	739	-0-	-3508	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	1858	-0-	-2115	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2800	-0-	-2253	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3661	-0-	-1392	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	2164	-0-	-2563	-0-	2164	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	14B2	EXT	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	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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1221	-0-	-1507	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	929	-0-	-2377	-0-	929	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1233	-0-	-797	-0-	1233	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 #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

09	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	3			N	-0-					-0-
10	18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
11	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	16554 X	14849	-0-	-1705	-0-	14849	3			N	-0-					-0-
01	18848 X	12377	-0-	-6471	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
02	20271 X	6513	-0-	-13758	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
11	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
12	7254 X	4713	-0-	-2541	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	8649 X	7787	-0-	-862	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
02	8381 X	3678	-0-	-4703	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	493 N	303	-0-	-190	-0-	303	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	3472 X	2297	-0-	-1175	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3248 X	1994	-0-	-1254	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2852 X	887	-0-	-1965	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	33	-0-	-1796	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3960	-0-	-721	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3885	-0-	-796	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	2566	-0-	-1813	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	726	-0-	-985	-0-	726	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

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

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	345	-0-	-1329	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	790	-0-	-1040	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	327	-0-	-1564	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	754	-0-	-734	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	754	N	253	-0-	-501	-0-	253	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4494	-0-	-666	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3189	-0-	-2143	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	2646	-0-	-2255	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	4156	-0-	-2199	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	1385	-0-	-4560	-0-	1385	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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	756	-0-	-1662	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	868	-0-	-901	-0-	868	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3332	-0-	-1194	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	1341	-0-	-2893	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	85	3114	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3216	-0-	216	301	3216	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1997	-0-	-917	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	1002	-0-	-1724	-0-	1002	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3		N	-0-			-0-
02	3364 X	192	-0-	-3172	-0-	192	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

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-

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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-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	58	N	NO RPT	-0-	-58	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-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	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	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	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

09	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	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-

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

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

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

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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	153	-0-	-177	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	9	1	65	2	N	-0-					1

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	45	1	350	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	406	N	243	-0-	-163	-0-	29	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

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

09	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_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/2019

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-